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 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
STUDDARD-STEWARD WELL #: 2W RRCID -> 230659 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572

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

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

STUDDARD-STEWARD WELL #: 3W RRCID -> 230696 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BELL & KINLEY COMPANY 062783
PETTEY-KAHLA WELL #: 1 RRCID -> 175717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17185 PERF. 12382 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1D RRCID -> 170077 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6994 - 6996

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

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

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

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X CARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 191476 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 15582 PERF.11804 - 11829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE

CREST RESOURCES, INC. 189901
HOWARD, BEN WELL #: 1 RRCID -> 218849 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6368 - 8787

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

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONOVAN HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 272072 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 3208 - 3224

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

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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
STAWNICZ WELL #: 1 RRCID -> 243405 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15153 - 16164

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015 - PLUGGED 02/06/15

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

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL-LONE OAK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 241605 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL BRUNETTE WELL #: 1 RRCID -> 249220 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13527 PERF. N/A

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

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

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151
ADAMS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212574 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 7491 PERF. N/A

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

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

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A

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

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

PIERCO ENERGY CORP. 665422
BOGGS WELL #: 1 RRCID -> 253851 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A

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

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

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

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

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

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

HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

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

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

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 277373 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9823 PERF. N/A

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

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P. 251701
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

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

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

01	42460 X	42460	-0-	-0-	-0-	42460	3			N	-0-					-0-
02	38630 X	38630	-0-	-0-	-0-	38630	3			N	-0-					-0-
03	38399 X	38399	-0-	-0-	-0-	38399	3			N	-0-					-0-
04	39127 X	39127	-0-	-0-	-0-	39127	3			N	-0-					-0-
05	32699 X	32699	-0-	-0-	-0-	32699	3			N	-0-					-0-
06	32483 X	32483	-0-	-0-	-0-	32483	3			N	-0-					-0-
07	38207 X	38207	-0-	-0-	-0-	38207	3			N	-0-					-0-
08	38010 X	38010	-0-	-0-	-0-	38010	3			N	-0-					-0-
09	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	3			N	-0-					-0-
10	39161 X	39161	-0-	-0-	-0-	39161	3			N	-0-					-0-
11	42414 X	42414	-0-	-0-	-0-	42414	3			N	-0-					-0-
*12	41142 X	41142	-0-	-0-	-0-	41142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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-

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	#	1589	-0-	-85	-0-	1499	2	90	9	N	82					311
02	1484	#	804	-0-	-680	-0-	760	2	44	9	N	40	177	1			174
03	1820	R	1820	-0-	-0-	-0-	1706	2	114	9	N	104					278
04	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	1588	2	78	9	N	71					349
05	1674	#	1613	-0-	-61	-0-	1512	2	101	9	N	92					441
06	1770	#	1560	-0-	-210	-0-	1512	2	48	9	N	44	172	1			313
07	1829	#	1342	-0-	-487	-0-	1274	2	68	9	N	62	176	1			199
08	1829	#	1671	-0-	-158	-0-	1577	2	94	9	N	85					284
09	1680	#	1582	-0-	-98	-0-	1520	2	62	9	N	56	173	1			167
10	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	1587	3	66	9	N	60					227
11	1620	#	1608	-0-	-12	-0-	1566	3	42	9	N	38					265
*12	1674	#	164	-0-	-1510	-0-	164	3			N	-0-					265

TOTAL GAS PROD: 17,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	954	-0-	-7	-0-	893	2	61	9	N	55					176
02	872	R	872	-0-	-0-	-0-	810	2	62	9	N	56					232
03	934	R	934	-0-	-0-	-0-	875	2	59	9	N	54	188	1			98
04	958	R	958	-0-	-0-	-0-	902	2	56	9	N	51					149
05	961	#	839	-0-	-122	-0-	798	2	41	9	N	37					186
06	930	#	845	-0-	-85	-0-	798	2	47	9	N	43					229
07	992	#	901	-0-	-91	-0-	862	2	39	9	N	35	161	1			103
08	992	#	534	-0-	-458	-0-	498	2	36	9	N	33					136
09	960	#	302	-0-	-658	-0-	302	2			N	-0-					136
10	899	#	192	-0-	-707	-0-	192	3			N	-0-					136
11	870	#	228	-0-	-642	-0-	228	3			N	-0-					136
*12	899	#	172	-0-	-727	-0-	172	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	R	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10					78
02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	523	2	18	9	N	16					94
03	558	#	504	-0-	-54	-0-	502	2	2	9	N	2	71	1			25
04	540	#	536	-0-	-4	-0-	528	2	8	9	N	7					32
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7					39
06	540	#	537	-0-	-3	-0-	48	1	483	2	N	5					44
							6	9									
07	565	R	565	-0-	-0-	-0-	50	1	506	2	N	8					52
							9	9									
08	574	R	574	-0-	-0-	-0-	59	1	508	2	N	6					58
							7	9									
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	53	1	499	2	N	7					65
							8	9									
10	576	R	576	-0-	-0-	-0-	49	1	518	2	N	8					73
							9	9									
11	568	R	568	-0-	-0-	-0-	54	1	504	2	N	9					82
							10	9									
12	558	R	558	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	N	16	73	1			25
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

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

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

01	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					144
02	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					144
03	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					144
04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					144
05	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					144
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					144
07	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					144
08	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					144
09	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					144
10	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					144
11	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					144
*12	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 8,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	667	2	40	9	N	36					147
02	596	R	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	N	9					156
03	710	R	710	-0-	-0-	-0-	677	2	33	9	N	30					186
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	691	2	90	9	N	82	179	1			89
05	734	R	734	-0-	-0-	-0-	684	2	50	9	N	45					134
06	702	R	702	-0-	-0-	-0-	672	2	30	9	N	27					161
07	682	R	682	-0-	-0-	-0-	641	2	41	9	N	37					198
08	756	R	756	-0-	-0-	-0-	636	2	120	9	N	109					307
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					307
10	589	#	519	-0-	-70	-0-	499	2	20	9	N	18					325
11	570	#	153	-0-	-417	-0-	153	2			N	-0-					325
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					325

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	R	759	-0-	-0-	-0-	717	2	42	9	N	38					127
02	672	#	517	-0-	-155	-0-	489	2	28	9	N	25					152
03	744	#	689	-0-	-55	-0-	676	2	13	9	N	12					164
04	743	R	743	-0-	-0-	-0-	652	2	91	9	N	83	193	1			54
05	744	#	715	-0-	-29	-0-	671	2	44	9	N	40					94
06	720	#	326	-0-	-394	-0-	295	2	31	9	N	28					122
07	775	#	140	-0-	-635	-0-	140	2			N	-0-					122
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					122
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					122
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					122
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					122
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	758	-0-	-451	-0-	748	2	10	9	N	9					173
02	1092	#	302	-0-	-790	-0-	274	2	28	9	N	25					198
03	1209	#	445	-0-	-764	-0-	441	2	4	9	N	4					202
04	810	#	312	-0-	-498	-0-	309	2	3	9	N	3					205
05	744	#	33	-0-	-711	-0-	23	2	10	9	N	9					214
06	720	#	138	-0-	-582	-0-	134	2	4	9	N	4					218
07	434	#	62	-0-	-372	-0-	62	2			N	-0-					218
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					218
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					218
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					218
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					218
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	87	-0-	-68	-0-	3	1	84	2	N	-0-					90
02	140	#	46	-0-	-94	-0-	2	1	44	2	N	-0-					90
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 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	490	R	490	-0-	-0-	-0-	233	1	257	2	N	-0-					15
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					15
03	403	#	18	-0-	-385	-0-	18	2			N	-0-					15
04	480	#	195	-0-	-285	-0-	194	2	1	9	N	1					16
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					16
07	217	#	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					16
08	217	#	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					16
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					16
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	233	1	468	2	N	5					82
							6	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	210	1	425	2	N	4					86
							4	9									
03	682	N	412	-0-	-270	-0-	408	2	4	9	N	4					90
04	690	N	336	-0-	-354	-0-	336	2			N	-0-					90
05	713	N	258	-0-	-455	-0-	252	2	6	9	N	5					95
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	214	2	2	9	N	2					97
07	341	N	113	-0-	-228	-0-	112	2	1	9	N	1					98
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	141	2	2	9	N	2					100
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					100
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					100
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	13	-0-	-762	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	588	N	365	-0-	-223	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

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

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

01	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	527 #	121	-0-	-406	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	527 #	106	-0-	-421	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	270 #	34	-0-	-236	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	217 #	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTO SPRINGS (BUDA) 02091 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LACE OPERATING, INC. 480842
BASSETT FARM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125995 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3506 - 3534

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

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

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
J-W OPERATING CO. 427960
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 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	1364	X	948	-0-	-416	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	924	X	758	-0-	-166	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	961	X	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	930	X	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	961	X	735	-0-	-226	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	930	X	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	837	X	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	775	X	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	720	X	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	744	X	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	660	X	447	-0-	-213	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	682	X	477	-0-	-205	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

ASH, NORTH (JAMES LIME) 04008 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 171635 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8474 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15

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

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1984	N	1888	-0-	-96 B	-0-	333	1	1504	3	N	46				150
								51	9								
	02	1736	N	1403	-0-	-333 B	-0-	277	1	1089	3	N	34				184
								37	9								
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
	03	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	300	1	1626	3	N	57	188	1		53
								63	9								
	04	1830	N	1706	-0-	-124 B	-0-	333	1	1325	3	N	44				97
								48	9								
	05	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	344	1	1370	3	N	47				144
								52	9								
	06	1920	N	1708	-0-	-212 B	-0-	333	1	1335	3	N	36				180
								40	9								
	07	1767	N	1741	-0-	-26 B	-0-	344	1	1353	3	N	40	190	1		30
								44	9								
	08	1767	N	1703	-0-	-64 B	-0-	344	1	1331	3	N	25				55
								28	9								
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
	09	1710	N	1642	-0-	-68 B	-0-	333	1	1279	3	N	27				82
								30	9								
	10	1736	N	1682	-0-	-54 B	-0-	344	1	1286	3	N	47				129
								52	9								
	11	1650	N	1594	-0-	-56 B	-0-	333	1	1227	3	N	31				160
								34	9								
*	12	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	344	1	1423	3	N	49				209
								54	9								

TOTAL GAS PROD: 20,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

ATHENS, N. (JAMES 9000) //CONT.// 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	274	-0-	-67 B	-0-	274	2			N	-0-					103
02	336	N	281	-0-	-55 B	-0-	281	2			N	-0-					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2			N	-0-					103
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					103
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					103
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					103
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					103
08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					103
10	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					103
11	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					103
12	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 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	744	N	721	-0-	-23	-0-	1	1	720	2	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	9	1	462	2	N	-0-					-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	25	1	611	2	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	N	-0-					-0-
07	651	N	442	-0-	-209	-0-	23	1	419	2	N	-0-					-0-
08	589	N	349	-0-	-240	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
12	713	N	490	-0-	-223	-0-	34	1	456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4720	-0-	-488	-0-	5	1	4715	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4387	-0-	-65	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	89	1	4400	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	177	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4585	-0-	-282	-0-	148	1	4437	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3402	-0-	-1308	-0-	195	1	3207	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	231	1	4313	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3572	-0-	-1171	-0-	187	1	3385	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3376	-0-	-1214	-0-	191	1	3185	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	201	1	4080	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4020	-0-	-390	-0-	230	1	3790	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3797	-0-	-760	-0-	262	1	3535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	4	1	3246	2	N	-0-			-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	92	1	4597	2	N	-0-			-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	135	1	3369	2	N	-0-			-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	119	1	3580	2	N	-0-			-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	168	1	2763	2	N	-0-			-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	168	1	3127	2	N	-0-			-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	155	1	2800	2	N	-0-			-0-
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	190	1	3159	2	N	-0-			-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	148	1	2995	2	N	-0-			-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	172	1	2847	2	N	-0-			-0-
*12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	207	1	2786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	1	1	768	2	N	-0-			-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	13	1	671	2	N	-0-			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	-0-			-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	80	1	1325	2	N	-0-			-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	90	1	1668	2	N	-0-			-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	55	1	989	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	556	-0-	-854	-0-	31	1	525	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3959	-0-	859	859	186	1	3773	2	N	-0-			-0-
11	1157	N	298	-0-	-859	-0-	17	1	281	2	N	-0-			-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	37	1	505	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	3	1	2838	2	N	-0-			-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	48	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	83	1	2054	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	76	1	2280	2	N	-0-			-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	122	1	2012	2	N	-0-			-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	112	1	2078	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	109	1	1968	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1509	-0-	-471	-0-	85	1	1424	2	N	-0-			-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	103	1	2099	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	101	1	1669	2	N	-0-			-0-
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	133	1	1787	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 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	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	2	1	1383	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	31	1	1527	2	N	-0-			-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	61	1	1507	2	N	-0-			-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	61	1	1816	2	N	-0-			-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1531	2	N	-0-			-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	90	1	1675	2	N	-0-			-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	139	1	2504	2	N	-0-			-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	115	1	1922	2	N	-0-			-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	113	1	2287	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	99	1	1638	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	557	-0-	-1396	-0-	38	1	519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1	1	1238	2	N	-0-			-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
03	1240	N	673	-0-	-567	-0-	13	1	660	2	N	-0-			-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	2	N	-0-			-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	1207	2	N	-0-			-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	70	1	1162	2	N	-0-			-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	N	-0-			-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	2	N	-0-			-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	85	1	1417	2	N	-0-			-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	78	1	1290	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	85	1	1149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	48	-0-	-696	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-			-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-			-0-
05	620	N	33	-0-	-587	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-			-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	2	N	-0-			-0-
12	465	N	266	-0-	-199	-0-	18	1	248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2272	-0-	-115	-0-	2	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	41	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	82	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	69	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	113	1	1864	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	107	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	83	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1443	-0-	-537	-0-	82	1	1361	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	99	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	105	1	1732	2	N	-0-					-0-
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	115	1	1557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	511	-0-	-233	-0-	511	2			N	-0-					45
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					45
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					45
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					45
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					45
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					45
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					45
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					45
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					45
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					45
11	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					45
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	2	8	9	N	7					52
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					52
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	714	2	25	9	N	23					75
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	480	2	22	9	N	20					95
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					95
06	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	2			N	-0-					95
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					95
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					95
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	425	2	2	9	N	2	2	8			95
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					95
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					95
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	23760	-0-	-4295	-0-	695	1	23065	2	N	-0-					-0-
02	23856	X	15650	-0-	-8206	-0-	521	1	15129	2	N	-0-					-0-
03	26412	X	21299	-0-	-5113	-0-	662	1	20637	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	20782	-0-	-4778	-0-	516	1	20266	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	21479	-0-	-4933	-0-	464	1	21015	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	19747	-0-	-3233	-0-	427	1	19320	2	N	-0-					-0-
07	21483	X	19774	-0-	-1709	-0-	450	1	19324	2	N	-0-					-0-
08	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	400	1	18890	2	N	-0-					-0-
09	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	370	1	18497	2	N	-0-					-0-
10	18445	X	17778	-0-	-667	-0-	359	1	17419	2	N	-0-					-0-
11	17850	X	16546	-0-	-1304	-0-	319	1	16227	2	N	-0-					-0-
12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29230	X	29230	-0-	-0-	-0-	1185	1	27370	2	N	1	1	8			-0-
							674	4	1	9							
02	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
03	24597	X	24597	-0-	-0-	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	51459	X	51459	-0-	-0-	-0-	51456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	49503	X	49503	-0-	-0-	-0-	49503	2			N	-0-					-0-
06	46718	X	46718	-0-	-0-	-0-	46716	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	47486	X	47486	-0-	-0-	-0-	47484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	49569	X	46644	-0-	-2925	-0-	46644	2			N	-0-					-0-
09	47970	X	44015	-0-	-3955	-0-	44015	2			N	-0-					-0-
10	49507	X	44623	-0-	-4884	-0-	44623	2			N	-0-					-0-
11	46710	X	42472	-0-	-4238	-0-	42472	2			N	-0-					-0-
12	47492	X	NO RPT	-0-	-47492	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	130	1	1151	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	884	-0-	-152	-0-	117	1	767	2	N	-0-			-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	322	1	2419	2	N	-0-			-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	317	1	2551	2	N	-0-			-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	246	1	1917	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	2387	-0-	-253	-0-	475	1	1912	2	N	-0-			-0-
07	2976	N	2207	-0-	-769	-0-	461	1	1746	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	675	-0-	-1495	-0-	50	1	625	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	470	-0-	-1930	-0-	44	1	426	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	954	-0-	-1247	-0-	63	1	891	2	N	-0-			-0-
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	121	1	1262	2	N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2190	-0-	-135	-0-	249	1	1941	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	1833	-0-	-267	-0-	200	1	1633	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	2090	-0-	-142	-0-	230	1	1860	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	1789	-0-	-371	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
05	2232	X	1813	-0-	-419	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
06	2130	X	1600	-0-	-530	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
07	2077	X	1712	-0-	-365	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
08	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
09	1800	X	1649	-0-	-151	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
10	1798	X	1521	-0-	-277	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
11	1650	X	1480	-0-	-170	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	470	2	N	-0-			-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	47	1	310	2	N	-0-			-0-
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	49	1	368	2	N	-0-			-0-
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	43	1	349	2	N	-0-			-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	82	1	331	2	N	-0-			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	N	-0-			-0-
08	403	N	180	-0-	-223	-0-	13	1	167	2	N	-0-			-0-
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	17	1	164	2	N	-0-			-0-
10	434	N	270	-0-	-164	-0-	18	1	252	2	N	-0-			-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	2	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	362	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	328	1	2635	2	N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	361	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1144	-0-	-1150	-0-	33	1	1107	2	N	4					39
							4	9									
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	47	1	2275	2	N	5					44
							6	9									
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	40	1	2607	2	N	1					45
							1	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					45
05	2573	N	2187	-0-	-386	-0-	57	1	2129	2	N	1					46
							1	9									
06	2550	N	1754	-0-	-796	-0-	54	1	1680	2	N	18					64
							20	9									
07	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	54	1	1680	2	N	5					69
							6	9									
08	3100	N	3246	-0-	146	146	169	1	3077	2	N	-0-					69
09	3000	N	8755	-0-	5755	5901	355	1	8394	2	N	5					74
							6	9									
10	3100	N	8206	-0-	5106	11007	306	1	7893	2	N	6					80
							7	9									
*11	18217	X	7210	-0-	-11007	-0-	237	1	6969	2	N	4					84
							4	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 40,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 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	1798	N	670	-0-	-1128	-0-	28	1	640	2	N	2					23
							2	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	82	1	2382	2	N	4					27
							4	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	72	1	2427	2	N	2					29
							2	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	97	1	2178	2	N	-0-					29
05	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	92	1	2251	2	N	2					31
							2	9									
06	2430	N	2232	-0-	-198	-0-	100	1	2124	2	N	7					38
							8	9									
07	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	95	1	2024	2	N	4					42
							4	9									
08	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	81	1	2087	2	N	-0-					42
09	2220	N	1464	-0-	-756	-0-	40	1	1423	2	N	1					43
							1	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	56	1	2245	2	N	2					45
							2	9									
11	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	40	1	1987	2	N	1					46
							1	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 22,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 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	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	139	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	106	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	106	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	133	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	143	1	2244	2	N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	147	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	131	1	2420	2	N	-0-					-0-
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	94	1	2245	2	N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	91	1	2360	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	73	1	2156	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	439	-0-	-553	-0-	5	1	434	2	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	2	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	15	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	11	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	19	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	19	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	14	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	2	N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	5	1	1564	2	N	-0-					-0-
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	14	1	346	2	N	-0-			-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-			-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-			-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1844	-0-	-667	-0-	67	1	1773	2	N	4			43
							4	9							
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	187	1	6330	2	N	6			49
							7	9							
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	118	1	5002	2	N	2			51
							2	9							
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	189	1	4921	2	N	-0-			51
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	186	1	5302	2	N	2			53
							2	9							
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	226	1	5483	2	N	15			68
							17	9							
07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	274	1	6665	2	N	7			75
							8	9							
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	148	1	5124	2	N	-0-			75
09	2430	X	1608	-0-	-822	-0-	1607	2	1	9	N	1			76
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	N	2			78
*11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1	9	N	1			79
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			79

TOTAL GAS PROD: 48,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60172	X	60172	-0-	-0-	-0-	4556	1 6	55610	2 9	N	5	5	8			-0-
02	54495	X	54495	-0-	-0-	-0-	54495	2			N	-0-					-0-
03	59675	X	59675	-0-	-0-	-0-	59675	2			N	-0-					-0-
04	56778	X	56778	-0-	-0-	-0-	56774	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	57474	X	56995	-0-	-479	-0-	56994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	55620	X	55080	-0-	-540	-0-	55078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	57600	X	57600	-0-	-0-	-0-	57597	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	56582	X	56582	-0-	-0-	-0-	56581	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	53767	X	53767	-0-	-0-	-0-	53764	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	55273	X	54862	-0-	-411	-0-	54862	2			N	-0-					-0-
11	53490	X	51149	-0-	-2341	-0-	51148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	55273	X	NO RPT	-0-	-55273	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 617,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	X	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	866	-0-	-343	-0-	98	1	768	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	686	-0-	-462	-0-	75	1	611	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1030	-0-	-241	-0-	114	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	829	-0-	-401	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	906	-0-	-365	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	990	X	844	-0-	-146	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	751	-0-	-272	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	702	-0-	-321	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	870	X	700	-0-	-170	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	899	X	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	840	X	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2530	-0-	-880	-0-	156	1	2374	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	134	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2675	-0-	-580	-0-	129	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	173	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2440	-0-	-722	-0-	143	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	191	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	181	1	2635	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	136	1	2313	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2117	-0-	-463	-0-	98	1	2019	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	1934	-0-	-732	-0-	84	1	1850	2	N	-0-					-0-
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	102	1	2519	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 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	3255	X	1920	-0-	-1335	-0-	28	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2131	-0-	-809	-0-	14	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2421	-0-	-39	-0-	36	1	2385	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1781	-0-	-575	-0-	21	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	39	1	2214	2	N	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	56	1	3172	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3112	-0-	12	12	60	1	3052	2	N	-0-					-0-
09	2556	N	2544	-0-	-12	-0-	115	1	2429	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	110	1	2517	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2078	-0-	-622	-0-	78	1	2000	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	410	1	5628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	898	1	14010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	1053	1	18116	2	N	-0-					-0-
04	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	928	1	12663	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	15256	-0-	-1236	-0-	996	1	14260	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	11188	-0-	-7352	-0-	791	1	10397	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	8247	-0-	-10911	-0-	583	1	7664	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	6689	-0-	-10826	-0-	381	1	6308	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	195	-0-	-14565	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	9117	-0-	-6135	-0-	406	1	8711	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	6477	-0-	-4713	-0-	261	1	6216	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 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	8742	X	7788	-0-	-954	-0-	475	1	7311	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7700	X	6970	-0-	-730	-0-	362	1	6607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8277	X	7297	-0-	-980	-0-	350	1	6946	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7830	X	7253	-0-	-577	-0-	445	1	6807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7936	X	7276	-0-	-660	-0-	424	1	6852	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6677	-0-	-853	-0-	426	1	6250	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7719	X	7196	-0-	-523	-0-	459	1	6737	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7405	-0-	-66	-0-	408	1	6997	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6602	-0-	-628	-0-	300	1	6302	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6749	-0-	-536	-0-	286	1	6463	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6044	-0-	-1126	-0-	230	1	5814	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4727	-0-	-326	-0-	285	1	4442	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4480	-0-	-504	-0-	236	1	4244	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3804	-0-	-1559	-0-	180	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4769	-0-	-361	-0-	290	1	4479	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3934	-0-	-1212	-0-	161	1	3773	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4700	-0-	-100	-0-	327	1	4373	2	N	-0-					-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	431	1	5759	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4836	-0-	-93	-0-	288	1	4548	2	N	-0-					-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	231	1	4987	2	N	-0-					-0-
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	266	1	6211	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4808	-0-	-472	-0-	169	1	4639	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48472	-0-	-1314	-0-	2191	1	46278	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	46620	X	45062	-0-	-1558	-0-	45062	2			N	-0-					-0-
03	51615	X	47519	-0-	-4096	-0-	47517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	57143	X	57143	-0-	-0-	-0-	57136	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	54454	X	54454	-0-	-0-	-0-	54453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	50625	X	50625	-0-	-0-	-0-	50623	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	58497	X	33087	-0-	-25410	-0-	33084	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	52979	X	63	-0-	-52916	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	19891	-0-	-31379	-0-	19882	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	52979	X	42010	-0-	-10969	-0-	42010	2			N	-0-					-0-
11	50640	X	43068	-0-	-7572	-0-	43066	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 441,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6309	-0-	-635	-0-	426	1	5883	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5535	-0-	-597	-0-	332	1	5203	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	321	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5982	-0-	-258	-0-	406	1	5576	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	405	1	5842	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5905	-0-	-215	-0-	416	1	5489	2	N	-0-					-0-
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	437	1	5775	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5331	-0-	-931	-0-	318	1	5004	2	N	8					8
							9	9									
09	6060	X	4475	-0-	-1585	-0-	213	1	4262	2	N	-0-					8
10	6262	X	5662	-0-	-600	-0-	251	1	5411	2	N	-0-					8
11	6000	X	3862	-0-	-2138	-0-	155	1	3707	2	N	-0-					8
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 61,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 277821 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

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

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

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 277837 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 277839 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

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

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

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277937 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

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

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

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31979	X	31979	-0-	-0-	-0-	31979	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	25692	-0-	-628	-0-	25691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29140	X	27873	-0-	-1267	-0-	27872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28200	X	19609	-0-	-8591	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	27319	-0-	-1821	-0-	27319	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	19632	-0-	-8568	-0-	19631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28458	X	17452	-0-	-11006	-0-	17451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	27869	X	16102	-0-	-11767	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	14786	-0-	-11644	-0-	14785	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	27311	X	15012	-0-	-12299	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	19558	-0-	-62	-0-	19557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	33506	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3025	-0-	-75	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2733	-0-	-39	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2895	-0-	-45	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2978	-0-	-60	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2613	-0-	-267	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	3007	N	3001	-0-	-6	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	1428	-0-	-1548	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2565	-0-	-45	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
10	3007	N	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10945	-0-	-31	-0-	10943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12152	X	11904	-0-	-248	-0-	11903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11760	X	11469	-0-	-291	-0-	11468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12152	X	11796	-0-	-356	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11140	-0-	-620	-0-	11139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12121	X	11445	-0-	-676	-0-	11444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11904	X	11361	-0-	-543	-0-	11360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11460	X	10810	-0-	-650	-0-	10809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11811	X	11195	-0-	-616	-0-	11194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11130	X	10827	-0-	-303	-0-	10826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11439	X	11036	-0-	-403	-0-	11034	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7939	-0-	-405	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8470	-0-	-768	-0-	8469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8940	X	7279	-0-	-1661	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8052	-0-	-1186	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8166	-0-	-384	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8247	-0-	-216	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7681	-0-	-479	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8090	-0-	-776	-0-	8089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8580	X	7800	-0-	-780	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7940	-0-	-926	-0-	7939	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
03	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
05	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
07	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
09	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
10	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
*12	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13244	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5817	-0-	2717	2717	5817	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6962	-0-	3962	6679	6962	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6852	-0-	3752	10431	6852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9660	X	5043	-0-	-4617	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10709	-0-	-1009	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
05	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8049	-0-	-2301	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	7284	-0-	-5984	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	2375	-0-	-12133	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	39770	X	39770	-0-	-0-	-0-	39769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	49654	X	49654	-0-	-0-	-0-	49652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	42916	X	42916	-0-	-0-	-0-	42915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	38711	X	38711	-0-	-0-	-0-	38710	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53501	X	53501	-0-	-0-	-0-	53501	2			N	-0-					-0-
02	47036	X	47036	-0-	-0-	-0-	47035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	56785	X	56785	-0-	-0-	-0-	56785	2			N	-0-					-0-
04	53695	X	53695	-0-	-0-	-0-	53694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	54510	X	54510	-0-	-0-	-0-	54510	2			N	-0-					-0-
06	51983	X	51983	-0-	-0-	-0-	51982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	52749	X	52749	-0-	-0-	-0-	52748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	51553	X	51232	-0-	-321	-0-	51232	2			N	-0-					-0-
09	49890	X	48682	-0-	-1208	-0-	48682	2			N	-0-					-0-
10	51553	X	48565	-0-	-2988	-0-	48565	2			N	-0-					-0-
11	49890	X	45475	-0-	-4415	-0-	45475	2			N	-0-					-0-
12	51553	X	46921	-0-	-4632	-0-	46920	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 611,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8328	-0-	5528	5528	8328	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1531	-0-	-1569	3959	1531	2			N	-0-					-0-
04	4261	X	302	-0-	-3959	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
02	30240	X	27305	-0-	-2935	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	24463	-0-	-7963	-0-	24463	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	29837	-0-	-1543	-0-	29836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30783	X	29227	-0-	-1556	-0-	29227	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	28707	-0-	-543	-0-	28706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	30845	X	28305	-0-	-2540	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
08	30845	X	21154	-0-	-9691	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
09	34026	X	34026	-0-	-0-	-0-	34025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45528	X	45528	-0-	-0-	-0-	45527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37085	X	37085	-0-	-0-	-0-	37084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	33542	X	30903	-0-	-2639	-0-	30902	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 366,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177572	X	177572	-0-	-0-	-0-	177572	2			N	-0-					-0-
02	177184	X	160857	-0-	-16327	-0-	160857	2			N	-0-					-0-
03	184698	X	180091	-0-	-4607	-0-	180090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	177420	X	172581	-0-	-4839	-0-	172580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	183334	X	166821	-0-	-16513	-0-	166821	2			N	-0-					-0-
06	174270	X	173080	-0-	-1190	-0-	173078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	180079	X	166123	-0-	-13956	-0-	166122	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	180079	X	163039	-0-	-17040	-0-	163038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	173070	X	152705	-0-	-20365	-0-	152704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	178839	X	158935	-0-	-19904	-0-	158934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	173070	X	148170	-0-	-24900	-0-	148169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	166129	X	156483	-0-	-9646	-0-	156482	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1280	-0-	-568	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3974	-0-	974	974	3974	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3609	-0-	509	1483	3609	2			N	-0-					-0-
06	4822	X	3339	-0-	-1483	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2221	-0-	-228	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2238	-0-	-211	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37251	-0-	-972	-0-	37251	2			N	-0-					-0-
02	38136	X	33859	-0-	-4277	-0-	33858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49171	X	49171	-0-	-0-	-0-	49170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	39180	X	36071	-0-	-3109	-0-	36070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37479	X	36912	-0-	-567	-0-	36912	2			N	-0-					-0-
06	40860	X	35081	-0-	-5779	-0-	35080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	42222	X	39354	-0-	-2868	-0-	39354	2			N	-0-					-0-
08	42222	X	30217	-0-	-12005	-0-	30217	2			N	-0-					-0-
09	36060	X	29783	-0-	-6277	-0-	29782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	39339	X	32426	-0-	-6913	-0-	32425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	38070	X	35634	-0-	-2436	-0-	35633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	39339	X	31992	-0-	-7347	-0-	31991	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 427,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 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	849548	X	849548	-0-	-0-	-0-	849546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	794500	X	756670	-0-	-37830	-0-	756670	2			N	-0-					-0-
03	879625	X	841193	-0-	-38432	-0-	841187	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	851250	X	782740	-0-	-68510	-0-	782731	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	879625	X	795097	-0-	-84528	-0-	795095	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	822150	X	761860	-0-	-60290	-0-	761850	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	841185	X	782084	-0-	-59101	-0-	782074	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	841185	X	765622	-0-	-75563	-0-	765620	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	782730	X	714327	-0-	-68403	-0-	714318	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	795088	X	715360	-0-	-79728	-0-	715352	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	761850	X	665689	-0-	-96161	-0-	665683	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	782099	X	671367	-0-	-110732	-0-	671360	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,101,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	9994	-0-	-6246	-0-	9993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16926	X	14141	-0-	-2785	-0-	14140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380	X	7623	-0-	-8757	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	15583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	13416	-0-	-4037	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	12203	-0-	-4687	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	15510	-0-	-1943	-0-	15508	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	19218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18436	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63146	X	63146	-0-	-0-	-0-	63146	2			N	-0-					-0-
02	58477	X	58477	-0-	-0-	-0-	58477	2			N	-0-					-0-
03	64537	X	64537	-0-	-0-	-0-	64536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	61386	X	61386	-0-	-0-	-0-	61385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60867	X	60867	-0-	-0-	-0-	60867	2			N	-0-					-0-
06	62074	X	62074	-0-	-0-	-0-	62073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	59833	X	59833	-0-	-0-	-0-	59832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	62205	X	62205	-0-	-0-	-0-	62205	2			N	-0-					-0-
09	56511	X	56511	-0-	-0-	-0-	56511	2			N	-0-					-0-
10	59518	X	59518	-0-	-0-	-0-	59517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	58143	X	58143	-0-	-0-	-0-	58142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	58487	X	58487	-0-	-0-	-0-	58486	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 725,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31394	X	31394	-0-	-0-	-0-	31393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	43540	X	26178	-0-	-17362	-0-	26174	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	44888	X	26909	-0-	-17979	-0-	26906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35880	X	24476	-0-	-11404	-0-	24474	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	33914	X	9053	-0-	-24861	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	24975	-0-	-5415	-0-	24971	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	28985	X	24335	-0-	-4650	-0-	24329	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	26908	X	8296	-0-	-18612	-0-	8295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24990	X	1072	-0-	-23918	-0-	1070	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	25823	X	15812	-0-	-10011	-0-	15811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	24990	X	3103	-0-	-21887	-0-	3102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	24335	X	-0-	-0-	-24335	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53008	-0-	-24895	-0-	53006	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	70364	X	43933	-0-	-26431	-0-	43931	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	76229	X	47961	-0-	-28268	-0-	47961	2			N	-0-					-0-
04	70080	X	45126	-0-	-24954	-0-	45125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60171	X	17034	-0-	-43137	-0-	17033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	51300	X	44502	-0-	-6798	-0-	44501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	48639	X	43147	-0-	-5492	-0-	43146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	47957	X	41710	-0-	-6247	-0-	41710	2			N	-0-					-0-
09	45120	X	39453	-0-	-5667	-0-	39453	2			N	-0-					-0-
10	45973	X	37355	-0-	-8618	-0-	37355	2			N	-0-					-0-
11	44490	X	38904	-0-	-5586	-0-	38903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	43152	X	33871	-0-	-9281	-0-	33870	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 486,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976

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

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

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

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

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

FORTSON OIL COMPANY 278563
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

01	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	243	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	317	1	1583	2	N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	425	1	1753	2	N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	380	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	484	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	363	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	386	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	365	1	1875	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2163	-0-	-177	-0-	387	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	299	1	1931	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1686	-0-	-474	-0-	259	1	1427	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	305	1	1814	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	113	1	1652	2	N	-0-			22
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1631	2	N	-0-			22
03	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	91	1	1694	2	N	-0-			22
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	110	1	1591	2	N	-0-			22
05	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	92	1	1403	2	N	-0-			22
06	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	114	1	1592	2	N	-0-			22
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	120	1	1677	2	N	-0-			22
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	84	1	1788	2	N	-0-			22
09	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	44	1	1570	2	N	-0-			22
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1768	2	N	-0-			22
11	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	29	1	1601	2	N	-0-			22
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	74	1	1601	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 20,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	168	1	1206	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-	192	1	989	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	262	1	1085	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	194	1	1025	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	215	1	844	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	177	1	976	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	191	1	996	2	N	-0-			-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	N	-0-			-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	229	1	1063	2	N	-0-			-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	173	1	1141	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	160	1	897	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	177	1	1070	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1990	2	N	-0-			85
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	101	1	1506	2	N	-0-			85
03	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	100	1	1633	2	N	-0-			85
04	2070	N	1418	-0-	-652	-0-	101	1	1317	2	N	-0-			85
05	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	104	1	1420	2	N	-0-			85
06	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	110	1	1380	2	N	-0-			85
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	120	1	1548	2	N	-0-			85
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	2	N	-0-			85
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1497	2	N	-0-			85
10	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	46	1	1440	2	N	-0-			85
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	40	1	1492	2	N	-0-			85
12	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	76	1	1423	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 19,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1273	-0-	-463	-0-	159	1	1114	2	N	-0-			-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	277	1	1377	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1017	-0-	-750	-0-	200	1	817	2	N	-0-			-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	272	1	1417	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	338	1	1311	2	N	-0-			-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	249	1	1347	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	262	1	1346	2	N	-0-			-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	274	1	1404	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	260	1	1189	2	N	-0-			-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	220	1	1417	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1339	-0-	-281	-0-	206	1	1133	2	N	-0-			-0-
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	243	1	1444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2080	-0-	-896	-0-	128	1	1952	2	N	-0-			77
02	2688	X	2249	-0-	-439	-0-	119	1	2130	2	N	-0-			77
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	255	1	5003	2	N	-0-			77
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	237	1	3584	2	N	-0-			77
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	194	1	3089	2	N	-0-			77
06	2880	X	2083	-0-	-797	-0-	134	1	1949	2	N	-0-			77
07	2976	X	2705	-0-	-271	-0-	174	1	2531	2	N	-0-			77
08	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	125	1	2817	2	N	-0-			77
09	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	63	1	2464	2	N	-0-			77
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	80	1	3687	2	N	-0-			77
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	63	1	3798	2	N	-0-			77
*12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	157	1	3612	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 38,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT		1671	-0-	1671	1671	6	1	1665	2	N	-0-			35
07	14B2 EXT		959	-0-	959	2630	3	1	956	2	N	-0-			35
08	14B2 EXT		637	-0-	637	3267	637	2			N	-0-			35
09	3788	X	521	-0-	-3267	-0-	521	2			N	-0-			35
10	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			35
11	1680	X	254	-0-	-1426	-0-	254	2			N	-0-			35
12	961	X	83	-0-	-878	-0-	83	2			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	N	-0-					95
02	588	N	382	-0-	-206	-0-	28	1	354	2	N	-0-					95
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	27	1	359	2	N	-0-					95
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	29	1	321	2	N	-0-					95
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	2	N	-0-					95
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	N	-0-					95
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	31	1	340	2	N	-0-					95
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-					95
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					95
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	N	-0-					95
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	2	N	-0-					95
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	21	1	313	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 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	496	N	337	-0-	-159	-0-	11	1	326	2	N	-0-					45
02	336	N	133	-0-	-203	-0-	3	1	130	2	N	-0-					45
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					45
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	9	1	252	2	N	-0-					45
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	N	-0-					45
06	480	N	326	-0-	-154	-0-	12	1	314	2	N	-0-					45
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	N	-0-					45
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-					45
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					45
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					45
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					45
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	35	1	1558	2	N	24					167
							26	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	20	1	1356	2	N	-0-					167
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	13	1	1532	2	N	-0-					167
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	39	1	1671	2	N	-0-					167
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	32	1	1623	2	N	1	118	1			50
							1	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	38	1	1463	2	N	-0-					50
07	1116	N	726	-0-	-390	-0-	18	1	708	2	N	-0-					50
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	3	1	1282	2	N	-0-					50
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					50
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					50
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					50
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	2	1	1144	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					77
09	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-

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-		-0-		-0-	128	1	3622	2	N	1					103
									1	9									
02	3060	X	3060	-0-		-0-		-0-	80	1	2980	2	N	-0-					103
03	3309	X	3309	-0-		-0-		-0-	68	1	3241	2	N	-0-					103
04	3246	X	3246	-0-		-0-		-0-	111	1	3125	2	N	9					112
									10	9									
05	3374	X	3374	-0-		-0-		-0-	103	1	3213	2	N	53					165
									58	9									
06	3226	X	3226	-0-		-0-		-0-	118	1	3085	2	N	21	176	1			10
									23	9									
07	3320	X	3320	-0-		-0-		-0-	122	1	3189	2	N	8					18
									9	9									
08	3262	X	3262	-0-		-0-		-0-	47	1	3215	2	N	-0-					18
09	3092	X	3092	-0-		-0-		-0-	3092	2			N	-0-					18
10	3225	X	3225	-0-		-0-		-0-	3225	2			N	-0-					18
11	3182	X	3182	-0-		-0-		-0-	3117	2	65	9	N	59					77
*12	3430	X	3430	-0-		-0-		-0-	45	1	3371	2	N	13					90
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 39,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2748	-0-		-73		-0-	217	1	2531	2	N	-0-					107
02	2576	N	2363	-0-		-213		-0-	165	1	2198	2	N	-0-					107
03	2856	N	2856	-0-		-0-		-0-	189	1	2667	2	N	-0-					107
04	2670	N	2632	-0-		-38		-0-	209	1	2423	2	N	-0-					107
05	2875	N	2875	-0-		-0-		-0-	220	1	2655	2	N	-0-					107
06	2760	N	2503	-0-		-257		-0-	205	1	2298	2	N	-0-					107
07	3100	N	3131	-0-		31		31	256	1	2875	2	N	-0-					107
08	2371	N	2340	-0-		-31		-0-	141	1	2199	2	N	-0-					107
09	2771	N	2771	-0-		-0-		-0-	119	1	2652	2	N	-0-					107
10	3038	X	2522	-0-		-516		-0-	99	1	2423	2	N	-0-					107
11	2940	X	2853	-0-		-87		-0-	94	1	2759	2	N	-0-					107
12	3038	X	2854	-0-		-184		-0-	170	1	2684	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 32,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	33	1	1488	2	N	-0-					62
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	23	1	1687	2	N	-0-					62
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	17	1	2078	2	N	-0-					62
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	43	1	1919	2	N	-0-					62
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	37	1	1925	2	N	-0-					62
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	49	1	1948	2	N	-0-					62
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	48	1	1887	2	N	-0-					62
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	4	1	1945	2	N	-0-					62
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			N	-0-					62
10	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					62
11	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	1411	2			N	-0-					62
12	1829	N	1493	-0-	-336	-0-	6	1	1487	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 21,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	N	3					110
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3					113
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1581	2	17	9	N	15					128
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					128
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					128
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					128
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	N	12					140
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1489	2	11	9	N	10					150
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3					153
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					153
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					153
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1608	2	76	9	N	69	195	1			27

TOTAL GAS PROD: 19,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					76
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					76
03	1302	N	699	-0-	-603	-0-	699	2			N	-0-					76
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					76
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					76
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					76
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					76
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					76
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					76
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					76
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-					76
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 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	775	N	385	-0-	-390	-0-	385	2			N	-0-			25
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			25
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-			25
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			25
05	961	N	563	-0-	-398	-0-	563	2			N	-0-			25
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			25
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			25
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			25
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-			25
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-			25
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-			25
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	54	1	2040	2	N	-0-			68
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			68
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	21	1	1646	2	N	-0-			68
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	46	1	1719	2	N	-0-			68
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	2	N	-0-			68
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	54	1	1850	2	N	-0-			68
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	52	1	1765	2	N	-0-			68
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	11	1	1790	2	N	-0-			68
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			68
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			68
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			68
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	2	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 21,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	132	1	2566	2	N	-0-			55
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2246	2	N	-0-			55
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	N	-0-			55
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	N	-0-			55
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1312	2	N	-0-			55
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	138	1	2514	2	N	-0-			55
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	140	1	2544	2	N	-0-			55
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	74	1	2409	2	N	-0-			55
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	17	1	1436	2	N	-0-			55
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	18	1	2151	2	N	-0-			55
11	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	4	1	1114	2	N	-0-			55
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	2	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 25,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 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	713	N	704	-0-	-9	-0-	702	2	2	9	N	2			39
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1			40
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-			40
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-			40
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-			40
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	N	10			50
07	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-			50
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			50
09	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	2			N	-0-			50
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			50
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			50
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	75	1	1526	2	N	-0-			65
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	85	1	2105	2	N	-0-			65
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	84	1	2413	2	N	-0-			65
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	114	1	2302	2	N	-0-			65
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	97	1	2101	2	N	-0-			65
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	114	1	2177	2	N	-0-			65
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	115	1	2201	2	N	-0-			65
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	63	1	2231	2	N	-0-			65
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	20	1	2064	2	N	-0-			65
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	13	1	2324	2	N	-0-			65
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2	1	2153	2	N	-0-			65
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	2	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 26,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	2	N	-0-			85
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	28	1	1687	2	N	-0-			85
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	19	1	1808	2	N	-0-			85
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	57	1	2287	2	N	-0-			85
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	55	1	2493	2	N	-0-			85
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	58	1	2082	2	N	-0-			85
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	62	1	2246	2	N	-0-			85
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	9	1	2138	2	N	-0-			85
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			85
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			85
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			85
*12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	8	1	2308	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 25,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	2	6	9	N	5					130
02	1260	N	818	-0-	-442	-0-	814	2	4	9	N	4					134
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					134
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-					134
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					134
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	N	15					149
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	N	5					154
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					154
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			N	-0-					154
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					154
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-					154
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1219	2	45	9	N	41	180	1			15

TOTAL GAS PROD: 13,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	10	1	3278	2	N	-0-					-0-
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	138	1	5217	2	N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	219	1	4459	2	N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	122	1	4285	2	N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	287	1	4222	2	N	-0-					-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	204	1	3972	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	85	1	3759	2	N	-0-					-0-
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	162	1	3822	2	N	-0-					-0-
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	193	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	151	1	3093	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2580	-0-	-148	-0-	107	1	2473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	11	1	203	2	N	-0-					50
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					50
03	682	N	350	-0-	-332	-0-	13	1	337	2	N	-0-					50
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	N	-0-					50
05	3100	N	4833	-0-	1733	1733	237	1	4596	2	N	-0-					50
06	3000	N	5551	-0-	2551	4284	303	1	5248	2	N	-0-					50
07	3100	N	2521	-0-	-579	3705	138	1	2383	2	N	-0-					50
08	3100	N	4261	-0-	1161	4866	138	1	4123	2	N	-0-					50
09	10670	X	5804	-0-	-4866	-0-	84	1	5720	2	N	-0-					50
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	54	1	4896	2	N	-0-					50
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	27	1	4368	2	N	-0-					50
*12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	134	1	4108	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 37,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			110
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			110
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			110
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			110
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			110
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			110
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			110
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			110
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			110
10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			110
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-			110
*12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3112	2	6	9	N	5			115

TOTAL GAS PROD: 30,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	232	1	2830	2	N	-0-			95
02	2828	X	2566	-0-	-262	-0-	172	1	2394	2	N	-0-			95
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	180	1	2678	2	N	-0-			95
04	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	222	1	2694	2	N	-0-			95
05	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	216	1	2740	2	N	-0-			95
06	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	213	1	2504	2	N	-0-			95
07	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	199	1	2341	2	N	-0-			95
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	115	1	1898	2	N	-0-			95
09	3000	N	3015	-0-	15	15	119	1	2896	2	N	-0-			95
10	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	77	1	2081	2	N	20			115
							22	9							
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	73	1	2253	2	N	-0-			115
12	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	170	1	2856	2	N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 32,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1491	-0-	-121	-0-	81	1	1410	2	N	-0-			124
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	67	1	1362	2	N	-0-			124
03	1581	N	880	-0-	-701	-0-	36	1	844	2	N	-0-			124
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	76	1	1305	2	N	-0-			124
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	90	1	1655	2	N	-0-			124
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	93	1	1524	2	N	-0-			124
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	N	-0-			124
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	54	1	1476	2	N	-0-			124
09	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	25	1	1427	2	N	-0-			124
10	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	21	1	1505	2	N	-0-			124
11	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	13	1	1439	2	N	-0-			124
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	51	1	1430	2	N	-0-			124

TOTAL GAS PROD: 17,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	150	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	196	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	231	1	954	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	184	1	975	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	238	1	936	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	165	1	909	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	172	1	899	2	N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	174	1	903	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	188	1	874	2	N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	146	1	956	2	N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	214	1	1193	2	N	-0-					-0-
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	187	1	1129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2228	-0-	-1802	-0-	148	1	2080	2	N	-0-					187
02	3108	X	1821	-0-	-1287	-0-	107	1	1714	2	N	-0-					187
03	3286	X	2028	-0-	-1258	-0-	108	1	1920	2	N	-0-					187
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	204	1	2845	2	N	-0-					187
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	195	1	2860	2	N	-0-					187
06	2160	X	2020	-0-	-140	-0-	140	1	1880	2	N	-0-					187
07	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	214	1	2882	2	N	-0-					187
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	148	1	2977	2	N	-0-	114	1			73
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	94	1	3080	2	N	-0-					73
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	82	1	3057	2	N	-0-					73
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	68	1	3124	2	N	-0-					73
12	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	130	1	2667	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 32,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	141	1	1924	2	N	2					30
							2	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	113	1	1802	2	N	-0-					30
03	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	114	1	1962	2	N	-0-					30
04	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	131	1	1786	2	N	-0-					30
05	2108	N	1831	-0-	-277	-0-	120	1	1711	2	N	-0-					30
06	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	138	1	1808	2	N	-0-					30
07	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	139	1	1827	2	N	-0-					30
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	108	1	2087	2	N	-0-					30
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	65	1	1986	2	N	-0-					30
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	56	1	1963	2	N	-0-					30
11	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	46	1	1950	2	N	-0-					30
12	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	98	1	1943	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 24,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	11	1	2206	2	N	16					95
							18	9									
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	N	5					100
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15					115
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1815	2	N	-0-					115
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	2	1	908	2	N	3	73	1			45
							3	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	16	1	2036	2	N	-0-					45
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	7	1	864	2	N	2					47
							2	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1701	2	36	9	N	33					80
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	795	2	28	9	N	25					105
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2155	2	20	9	N	18	103	1			20
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					20
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3155	-0-	-317	-0-	290	1	2865	2	N	-0-					22
02	3136	X	2771	-0-	-365	-0-	228	1	2540	2	N	3					25
							3	9									
03	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	246	1	2855	2	N	-0-					25
04	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	280	1	2747	2	N	5					30
							6	9									
05	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	279	1	2837	2	N	10					40
							11	9									
06	3060	X	2994	-0-	-66	-0-	283	1	2705	2	N	5					45
							6	9									
07	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	281	1	2687	2	N	10					55
							11	9									
08	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	228	1	2866	2	N	-0-					55
09	3030	X	2815	-0-	-215	-0-	159	1	2656	2	N	-0-					55
10	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	161	1	2877	2	N	10					65
							11	9									
11	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	139	1	2741	2	N	-0-					65
12	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	213	1	2723	2	N	10					75
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1164	2	N	13	181	1			45
							14	9									
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2			N	-0-					45
03	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					45
04	1140	N	719	-0-	-421	-0-	2	1	717	2	N	-0-					45
05	1147	N	773	-0-	-374	-0-	773	2			N	-0-					45
06	930	N	686	-0-	-244	-0-	4	1	672	2	N	9					54
							10	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	729	2	N	31					85
							34	9									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	686	2	20	9	N	18					103
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	665	2	66	9	N	60					163
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-	88	1			75
11	690	N	504	-0-	-186	-0-	504	2			N	-0-					75
12	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	165	1	2171	2	N	26					155
							29	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	128	1	1956	2	N	-0-					155
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	N	-0-					155
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	153	1	2002	2	N	-0-					155
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	151	1	2068	2	N	51	183	1			23
							56	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	160	1	2015	2	N	-0-					23
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	166	1	2086	2	N	-0-					23
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	113	1	2059	2	N	-0-					23
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	70	1	1967	2	N	-0-					23
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	64	1	2010	2	N	-0-					23
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	52	1	1965	2	N	-0-					23
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	104	1	1943	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	2	N	-0-					55
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	N	-0-					55
03	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	40	1	1145	2	N	-0-					55
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	58	1	1174	2	N	-0-					55
05	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	53	1	1157	2	N	-0-					55
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					55
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	2	N	-0-					55
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	N	-0-					55
09	1230	N	968	-0-	-262	-0-	9	1	959	2	N	-0-					55
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	6	1	1148	2	N	-0-					55
11	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1	1	1035	2	N	-0-					55
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 14,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2398	-0-	-702	-0-	19	1	2356	2	N	21					130
							23	9									
02	2800	X	2555	-0-	-245	-0-	2555	2			N	-0-					130
03	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-					130
04	2520	X	2474	-0-	-46	-0-	21	1	2398	2	N	50					180
							55	9									
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2893	2	N	9	169	1			20
							10	9									
06	2730	X	2656	-0-	-74	-0-	29	1	2627	2	N	-0-					20
07	2821	X	2348	-0-	-473	-0-	26	1	2322	2	N	-0-					20
08	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	2151	2			N	-0-					20
09	2820	X	2552	-0-	-268	-0-	2552	2			N	-0-					20
10	2914	X	2304	-0-	-610	-0-	2304	2			N	-0-					20
11	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	2459	2			N	-0-					20
12	2635	X	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161

01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	83	1	1372	2	N	-0-					133
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	N	-0-					133
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1390	2	N	-0-					133
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1301	2	N	-0-					133
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	N	-0-					133
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	81	1	1278	2	N	-0-					133
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	88	1	1383	2	N	-0-					133
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	N	-0-	79	1			54
09	450	N	22	-0-	-428	-0-	22	2			N	-0-					54
10	465	N	44	-0-	-421	-0-	1	1	43	2	N	-0-					54
11	450	N	66	-0-	-384	-0-	1	1	65	2	N	-0-					54
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 10,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122

01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	N	-0-					90
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	N	-0-					90
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	N	-0-					90
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	-0-					90
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	N	-0-					90
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	65	1	912	2	N	-0-					90
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	N	-0-					90
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	N	-0-					90
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	32	1	1156	2	N	-0-					90
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	22	1	940	2	N	-0-					90
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	17	1	877	2	N	-0-					90
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	434	1	5392	2	N	-0-			35
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	313	1	4553	2	N	-0-			35
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	346	1	5270	2	N	-0-			35
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	459	1	5671	2	N	-0-			35
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	440	1	5681	2	N	-0-			35
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	439	1	5239	2	N	-0-			35
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	415	1	4956	2	N	-0-			35
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	325	1	5515	2	N	-0-			35
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	200	1	5020	2	N	-0-			35
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	193	1	5385	2	N	-0-			35
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	156	1	5039	2	N	-0-			35
*12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	275	1	4753	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 66,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330

01	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	113	1	1451	2	N	-0-			78
02	1708	N	1515	-0-	-193	-0-	94	1	1421	2	N	-0-			78
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	-0-			78
04	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	80	1	1025	2	N	-0-			78
05	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	84	1	1117	2	N	-0-			78
06	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	86	1	1062	2	N	-0-			78
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	69	1	848	2	N	-0-			78
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	76	1	1346	2	N	-0-			78
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	57	1	1541	2	N	-0-			78
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	66	1	2000	2	N	-0-			78
11	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	30	1	1157	2	N	-0-			78
12	1643	N	1082	-0-	-561	-0-	57	1	1025	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 16,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984

01	12214	X	11196	-0-	-1018	-0-	11196	2			N	-0-			-0-
02	10220	X	9663	-0-	-557	-0-	9663	2			N	-0-			-0-
03	11563	X	10872	-0-	-691	-0-	144	1	10728	2	N	-0-			-0-
04	11190	X	9862	-0-	-1328	-0-	340	1	9522	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	10525	-0-	-1038	-0-	160	1	10365	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	10421	-0-	-409	-0-	538	1	9883	2	N	-0-			-0-
07	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	408	1	10774	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	10564	-0-	-317	-0-	101	1	10463	2	N	-0-			-0-
09	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	302	1	10374	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	10453	-0-	-738	-0-	350	1	10103	2	N	-0-			-0-
11	10830	X	10055	-0-	-775	-0-	344	1	9711	2	N	-0-			-0-
12	11191	X	10493	-0-	-698	-0-	304	1	10189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 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	8680	X	7945	-0-	-735	-0-	567	1	7378	2	N	-0-					25
02	7672	X	7353	-0-	-319	-0-	459	1	6894	2	N	-0-					25
03	8494	X	8205	-0-	-289	-0-	480	1	7719	2	N	5					30
							6	9									
04	8100	X	7786	-0-	-314	-0-	559	1	7227	2	N	-0-					30
05	8370	X	8098	-0-	-272	-0-	556	1	7530	2	N	11					41
							12	9									
06	7950	X	7524	-0-	-426	-0-	557	1	6957	2	N	9					50
							10	9									
07	8215	X	7840	-0-	-375	-0-	581	1	7257	2	N	2					52
							2	9									
08	8091	X	7502	-0-	-589	-0-	394	1	7105	2	N	3					55
							3	9									
09	7830	X	7053	-0-	-777	-0-	247	1	6806	2	N	-0-					55
10	8091	X	7699	-0-	-392	-0-	241	1	7458	2	N	-0-					55
11	7590	X	7422	-0-	-168	-0-	198	1	7224	2	N	-0-					55
12	7843	X	7576	-0-	-267	-0-	390	1	7175	2	N	10					65
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 92,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	256	1	3270	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	182	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	217	1	3419	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2067	-0-	-123	-0-	151	1	1916	2	N	-0-					-0-
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2686	2	N	-0-					-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	193	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	202	1	2478	2	N	-0-					-0-
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	127	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	2	N	-0-					-0-
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	85	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1751	-0-	-439	-0-	49	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	109	1	1962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	285	1	4133	2	N	-0-					134
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	225	1	3805	2	N	-0-					134
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	223	1	4102	2	N	-0-					134
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	266	1	3831	2	N	-0-					134
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	256	1	3871	2	N	-0-	58	1			76
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	270	1	3743	2	N	-0-					76
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	277	1	3831	2	N	-0-					76
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	190	1	3987	2	N	-0-					76
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	106	1	3709	2	N	-0-					76
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	94	1	3804	2	N	-0-					76
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	79	1	3949	2	N	-0-					76
*12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	176	1	3775	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 48,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 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	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	161	1	2668	2	N	10					190
							11	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	N	-0-	175	1			15
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	N	-0-					15
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2640	2	N	-0-					15
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	177	1	3071	2	N	-0-					15
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	181	1	2836	2	N	-0-					15
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	N	-0-					15
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	129	1	3271	2	N	-0-					15
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	61	1	2991	2	N	-0-					15
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	46	1	2792	2	N	-0-					15
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	31	1	2638	2	N	-0-					15
*12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	112	1	2934	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 34,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 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	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	112	1	2125	2	N	16					140
							18	9									
02	2212	X	1788	-0-	-424	-0-	76	1	1712	2	N	-0-					140
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	93	1	2412	2	N	-0-					140
04	2370	X	2168	-0-	-202	-0-	110	1	2058	2	N	-0-					140
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	134	1	2690	2	N	12	132	1			20
							13	9									
06	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	124	1	2214	2	N	-0-					20
07	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	102	1	1822	2	N	-0-					20
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	82	1	2577	2	N	-0-					20
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	34	1	2603	2	N	-0-					20
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	25	1	2683	2	N	-0-					20
11	2370	N	2186	-0-	-184	-0-	10	1	2176	2	N	-0-					20
12	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	72	1	2317	2	N	35					55
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 28,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	965	-0-	-616	-0-	73	1	892	2	N	-0-					-0-
02	952	N	583	-0-	-369	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	659	-0-	-1232	-0-	41	1	618	2	N	-0-					-0-
04	930	N	649	-0-	-281	-0-	49	1	600	2	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	2	N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	650	2	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	2	N	-0-					-0-
10	713	N	558	-0-	-155	-0-	20	1	538	2	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	N	-0-					-0-
12	744	N	601	-0-	-143	-0-	33	1	568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 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	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	199	1	2406	2	N	-0-			45
02	2324	N	2135	-0-	-189	-0-	143	1	1992	2	N	-0-			45
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	160	1	2355	2	N	-0-			45
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	188	1	2254	2	N	-0-			45
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	179	1	2278	2	N	-0-			45
06	2430	N	2271	-0-	-159	-0-	180	1	2091	2	N	-0-			45
07	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	185	1	2155	2	N	-0-			45
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	141	1	2312	2	N	-0-			45
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	93	1	2208	2	N	-0-			45
10	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	81	1	2146	2	N	-0-			45
11	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	74	1	2247	2	N	-0-			45
12	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	124	1	2058	2	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 28,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1501	-0-	-452	-0-	120	1	1381	2	N	-0-			50
02	1960	N	1601	-0-	-359	-0-	116	1	1485	2	N	-0-			50
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1669	2	N	-0-			50
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	156	1	1780	2	N	-0-			50
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	147	1	1747	2	N	-0-			50
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	156	1	1722	2	N	-0-			50
07	2015	N	1512	-0-	-503	-0-	125	1	1387	2	N	-0-			50
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	99	1	1515	2	N	-0-			50
09	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	77	1	1679	2	N	-0-			50
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	59	1	1409	2	N	-0-			50
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	56	1	1503	2	N	-0-			50
12	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	87	1	1348	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 19,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	84	1	1265	2	N	-0-			142
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	76	1	1345	2	N	-0-			142
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-			142
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	89	1	1329	2	N	-0-			142
05	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	88	1	1394	2	N	-0-			142
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	90	1	1293	2	N	-0-			142
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	91	1	1303	2	N	-0-			142
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	N	-0-			142
09	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	29	1	1090	2	N	-0-			142
10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	29	1	1287	2	N	-0-			142
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	22	1	1267	2	N	-0-			142
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	52	1	1184	2	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 16,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10288	-0-	-252	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8140	-0-	-1940	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10220	-0-	-940	-0-	70	1	10150	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9386	-0-	-1414	-0-	239	1	9147	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	10123	-0-	-169	-0-	89	1	10034	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9889	-0-	-71	-0-	449	1	9440	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	8807	-0-	-1423	-0-	266	1	8541	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9888	-0-	-342	-0-	26	1	9862	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9592	-0-	-308	-0-	211	1	9381	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9177	-0-	-1053	-0-	251	1	8926	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9128	-0-	-772	-0-	255	1	8873	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	8643	-0-	-1277	-0-	196	1	8447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	971	-0-	-83	-0-	60	1	911	2	N	-0-					53
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	49	1	870	2	N	-0-					53
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	2056	2	N	-0-					53
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-					53
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	2	N	10					63
							11	9									
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	143	1	2075	2	N	-0-					63
07	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	153	1	2220	2	N	-0-					63
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	285	1	2241	2	N	-0-					63
09	3000	N	3071	-0-	71	71	62	1	3009	2	N	-0-					63
10	2445	N	2374	-0-	-71	-0-	2140	1	234	2	N	-0-					63
11	2430	N	2412	-0-	-18	-0-	2174	1	238	2	N	-0-					63
12	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	2013	1	214	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 25,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					53
02	1540	N	1312	-0-	-228	-0-	1299	2	13	9	N	12					65
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					65
04	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2			N	-0-					65
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					65
06	1710	N	1384	-0-	-326	-0-	1384	2			N	-0-					65
07	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1292	2			N	-0-					65
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					65
09	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	1068	2	39	9	N	35					100
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					100
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					100
12	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 17,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8709	-0-	-1521	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	5414	-0-	-2902	-0-	27	1	5387	2	N	-0-					-0-
03	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	337	1	11566	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8412	-0-	-1578	-0-	414	1	7998	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9424	-0-	-899	-0-	161	1	9263	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	9588	-0-	-1932	-0-	65	1	9523	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	8688	-0-	-3216	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	9652	-0-	-1942	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9069	-0-	-531	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9050	-0-	-870	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8931	-0-	-669	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9430	-0-	-211	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3087	2	122	9	N	111	193	1			105
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2761	2	179	9	N	163	193	1			75
03	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2880	2	94	9	N	85					160
04	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	2764	2	88	9	N	80					240
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2964	2	204	9	N	185	191	1			234
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3083	2	129	9	N	117	191	1			160
07	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	2805	2	97	9	N	88	171	1			77
08	2976	X	2745	-0-	-231	-0-	2637	2	108	9	N	98					175
09	3000	X	2646	-0-	-354	-0-	2530	2	116	9	N	105	190	1			90
10	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	2917	2	136	9	N	124	174	1			40
11	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	2745	2	106	9	N	96					136
12	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	2603	2	26	9	N	24					160

TOTAL GAS PROD: 35,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	435	1	4923	2	N	-0-			42
02	4956	X	4733	-0-	-223	-0-	341	1	4392	2	N	-0-			42
03	5549	X	5522	-0-	-27	-0-	378	1	5144	2	N	-0-			42
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	448	1	5040	2	N	-0-			42
05	5549	X	2692	-0-	-2857	-0-	212	1	2480	2	N	-0-			42
06	5340	X	4	-0-	-5336	-0-	4	2			N	-0-			42
07	5673	X	301	-0-	-5372	-0-	25	1	276	2	N	-0-			42
08	5053	X	1820	-0-	-3233	-0-	114	1	1706	2	N	-0-			42
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	228	1	4833	2	N	-0-			42
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	255	1	5895	2	N	-0-			42
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	227	1	5932	2	N	-0-			42
*12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	374	1	5706	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 49,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	290	1	3194	2	Y	-0-			8
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	224	1	2810	2	Y	-0-			8
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	180	1	2383	2	Y	-0-			8
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	244	1	2681	2	Y	-0-			8
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	215	1	2455	2	Y	-0-			8
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	221	1	2349	2	Y	-0-			8
07	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	205	1	2183	2	Y	-0-			8
08	3038	X	2346	-0-	-692	-0-	151	1	2195	2	Y	-0-			8
09	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	119	1	2401	2	Y	-0-			8
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	123	1	2711	2	Y	-0-			8
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	124	1	3050	2	Y	-0-			8
*12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	183	1	2691	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 33,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	884	-0-	-418	-0-	86	1	798	2	N	-0-			-0-
02	924	N	889	-0-	-35	-0-	77	1	812	2	N	-0-			-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	154	1	1672	2	N	-0-			-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	2	N	-0-			-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	126	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1298	-0-	-472	-0-	129	1	1169	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	135	1	1220	2	N	-0-			-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	105	1	1237	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	78	1	1189	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	74	1	1206	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	64	1	1138	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	95	1	1132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12869	-0-	-2693	-0-	12869	2			N	-0-			-0-
02	14056	X	10680	-0-	-3376	-0-	10680	2			N	-0-			-0-
03	15562	X	12036	-0-	-3526	-0-	214	1	11822	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	10715	-0-	-2485	-0-	414	1	10301	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	11670	-0-	-1877	-0-	230	1	11440	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	11539	-0-	-911	-0-	646	1	10893	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	10906	-0-	-1122	-0-	446	1	10460	2	N	-0-			-0-
08	12028	X	10871	-0-	-1157	-0-	153	1	10718	2	N	-0-			-0-
09	11550	X	9823	-0-	-1727	-0-	322	1	9501	2	N	-0-			-0-
10	11935	X	10684	-0-	-1251	-0-	407	1	10277	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	10164	-0-	-1386	-0-	393	1	9771	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	10321	-0-	-591	-0-	345	1	9976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 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	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	280	1	3347	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2896	-0-	-352	-0-	197	1	2699	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	227	1	3299	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	2831	-0-	-679	-0-	220	1	2611	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	248	1	3077	2	N	-0-			-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	282	1	3246	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	263	1	3029	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	186	1	2996	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	133	1	3120	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	126	1	3246	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3123	-0-	-417	-0-	102	1	3021	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	186	1	3044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	141	1	1589	2	N	-0-			7
02	1568	N	1263	-0-	-305	-0-	93	1	1170	2	N	-0-			7
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	90	1	1221	2	N	-0-			7
04	1680	N	1337	-0-	-343	-0-	109	1	1228	2	N	-0-			7
05	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	95	1	1107	2	N	-0-			7
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	104	1	1132	2	N	-0-			7
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	135	1	1469	2	N	-0-			7
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	102	1	1532	2	N	-0-			7
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	2	N	-0-			7
10	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	58	1	1339	2	N	-0-			7
11	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	53	1	1370	2	N	-0-			7
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 17,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4638	-0-	-322	-0-	326	1	4312	2	N	-0-			155
02	4648	X	4484	-0-	-164	-0-	274	1	4210	2	N	-0-			155
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	280	1	4608	2	N	-0-			155
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	336	1	4417	2	N	-0-			155
05	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	309	1	4261	2	N	-0-			155
06	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	322	1	4093	2	N	-0-			155
07	4960	X	4764	-0-	-196	-0-	348	1	4416	2	N	-0-			155
08	4898	X	4003	-0-	-895	-0-	206	1	3797	2	N	-0-			155
09	4740	X	4049	-0-	-691	-0-	137	1	3912	2	N	-0-			155
10	4774	X	3780	-0-	-994	-0-	114	1	3666	2	N	-0-			155
11	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	103	1	3923	2	N	-0-			155
12	4774	X	3859	-0-	-915	-0-	194	1	3665	2	N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 52,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	293	1	3214	2	N	-0-			-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	276	1	3440	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	270	1	3542	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3703	-0-	-107	-0-	311	1	3392	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	294	1	3343	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3414	-0-	-576	-0-	294	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	314	1	3323	2	N	-0-			-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	253	1	3652	2	N	-0-			-0-
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	176	1	3525	2	N	-0-			-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	167	1	3624	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3310	-0-	-470	-0-	130	1	3180	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	237	1	3471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	262	1	3092	2	N	-0-			-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	231	1	4655	2	N	-0-			-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	204	1	2872	2	N	-0-			-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	247	1	2862	2	N	-0-			-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	242	1	2921	2	N	-0-			-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	241	1	2707	2	N	-0-			-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	259	1	2898	2	N	-0-			-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	186	1	2889	2	N	-0-			-0-
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	138	1	3073	2	N	-0-			-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	144	1	3496	2	N	-0-			-0-
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	118	1	3425	2	N	-0-			-0-
*12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	206	1	3256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 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	1302	X	1300	-0-	-2	-0-	107	1	1193	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1093	-0-	-83	-0-	80	1	1013	2	N	-0-			-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-			-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1231	2	N	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	96	1	1033	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	104	1	1118	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1103	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	50	1	1023	2	N	-0-			-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	2	N	-0-			-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	2	N	-0-			-0-
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

01	16678	X	14918	-0-	-1760	-0-	14918	2			N	-0-			-0-
02	14784	X	13592	-0-	-1192	-0-	220	1	13372	2	N	-0-			-0-
03	16368	X	14667	-0-	-1701	-0-	554	1	14113	2	N	-0-			-0-
04	15390	X	14099	-0-	-1291	-0-	825	1	13274	2	N	-0-			-0-
05	15903	X	15141	-0-	-762	-0-	600	1	14541	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	14374	-0-	-176	-0-	1080	1	13294	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13726	-0-	-1309	-0-	830	1	12896	2	N	-0-			-0-
08	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	514	1	14541	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	14081	-0-	-559	-0-	738	1	13343	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	14088	-0-	-1040	-0-	812	1	13276	2	N	-0-			-0-
11	14580	X	13767	-0-	-813	-0-	801	1	12966	2	N	-0-			-0-
12	15066	X	14302	-0-	-764	-0-	760	1	13542	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728

01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	109	1	1215	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1150	-0-	-194	-0-	83	1	1067	2	N	-0-			-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	995	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	982	-0-	-308	-0-	81	1	901	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	84	1	972	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	74	1	794	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	698	-0-	-325	-0-	59	1	639	2	N	-0-			-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	688	2	N	-0-			-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	67	1	1383	2	N	-0-			-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1317	2	N	-0-			-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	37	1	935	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1108	-0-	-380	-0-	69	1	1039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

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

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

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399

01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	322	1	4176	2	N	-0-			35
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	263	1	3936	2	N	-0-			35
03	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	220	1	3536	2	N	-0-			35
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	305	1	3928	2	N	-0-			35
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	308	1	4158	2	N	-0-			35
06	4110	X	4041	-0-	-69	-0-	301	1	3740	2	N	-0-			35
07	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	300	1	3734	2	N	-0-			35
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	215	1	3872	2	N	-0-			35
09	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	136	1	3727	2	N	-0-			35
10	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	123	1	3785	2	N	-0-			35
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	114	1	4133	2	N	-0-			35
12	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	202	1	3698	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 49,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706

01	2077	N	1321	-0-	-756	-0-	109	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1189	-0-	-183	-0-	87	1	1102	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	96	1	1288	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	97	1	1078	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	98	1	1137	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	106	1	1141	2	N	-0-			-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	116	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	51	1	1054	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	46	1	1032	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	47	1	1174	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	66	1	1010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

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

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

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219

01	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	154	1	2109	2	N	-0-			35
02	2156	N	2030	-0-	-126	-0-	121	1	1909	2	N	-0-			35
03	2294	N	2109	-0-	-185	-0-	117	1	1992	2	N	-0-			35
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	150	1	2040	2	N	-0-			35
05	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	140	1	1999	2	N	-0-			35
06	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	145	1	1892	2	N	-0-			35
07	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	157	1	2059	2	N	-0-			35
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	108	1	2135	2	N	-0-			35
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	68	1	2067	2	N	-0-			35
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	64	1	2200	2	N	-0-			35
11	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	47	1	2054	2	N	-0-			35
12	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	98	1	1920	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 25,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398

01	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	169	1	2982	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2908	-0-	-284	-0-	133	1	2775	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	141	1	3336	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2894	-0-	-376	-0-	156	1	2738	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	167	1	3105	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	173	1	2896	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	158	1	2645	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	104	1	2917	2	N	-0-			-0-
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	54	1	3195	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	32	1	2499	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	23	1	2883	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	97	1	2803	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					-0-
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	29	1	396	2	N	-0-					-0-
04	660	N	291	-0-	-369	-0-	24	1	267	2	N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	87	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	83	1	901	2	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	599	2	N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	46	1	690	2	N	-0-					-0-
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	37	1	781	2	N	-0-					-0-
10	651	N	556	-0-	-95	-0-	23	1	533	2	N	-0-					-0-
11	720	N	302	-0-	-418	-0-	11	1	291	2	N	-0-					-0-
12	837	N	630	-0-	-207	-0-	39	1	591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553

01	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	817	1	8931	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	631	1	7825	2	N	-0-			-0-
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	671	1	8772	2	N	-0-			-0-
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	738	1	8026	2	N	-0-			-0-
05	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	759	1	8584	2	N	-0-			-0-
06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	773	1	8154	2	N	-0-			-0-
07	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	776	1	8189	2	N	-0-			-0-
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	576	1	8252	2	N	-0-			-0-
09	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	413	1	8215	2	N	-0-			-0-
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	384	1	8288	2	N	-0-			-0-
11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	332	1	8016	2	N	-0-			-0-
*12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	559	1	8130	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775

01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	203	1	2398	2	N	-0-			-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	181	1	2237	2	N	-0-			-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	194	1	2595	2	N	-0-			-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	224	1	2483	2	N	-0-			-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	223	1	2569	2	N	-0-			-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	223	1	2397	2	N	-0-			-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	222	1	2386	2	N	-0-			-0-
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	182	1	2671	2	N	-0-			-0-
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	135	1	2788	2	N	-0-			-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	94	1	2364	2	N	-0-			-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	21	1	2575	2	N	-0-			-0-
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	87	1	2509	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	126	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1374	-0-	-334	-0-	97	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	92	1	1283	2	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	155	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	169	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	147	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1530	-0-	-454	-0-	127	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	93	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	71	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	71	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	N	-0-					-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	103	1	1594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	86	1	8621	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	2935	-0-	-4961	-0-	29	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	3657	-0-	-5581	-0-	36	1	3621	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	3805	-0-	-5135	-0-	38	1	3767	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	2578	-0-	-6660	-0-	26	1	2552	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	2006	-0-	-6424	-0-	20	1	1986	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2318	-0-	-1619	-0-	23	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	34	1	3367	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2854	-0-	-956	-0-	28	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
*12	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2842	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 42,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	79	1	7935	2	N	-0-					-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	56	1	5634	2	N	-0-					-0-
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	66	1	6584	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	3670	-0-	-4100	-0-	36	1	3634	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	5976	-0-	-2053	-0-	59	1	5917	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	4904	-0-	-2866	-0-	49	1	4855	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5837	-0-	-828	-0-	58	1	5779	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5618	-0-	-1047	-0-	56	1	5562	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	3263	-0-	-2527	-0-	32	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
*12	5828	X	417	-0-	-5411	-0-	416	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 61,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	30	1	3006	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2086	-0-	-294	-0-	21	1	2065	2	N	-0-			-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	1745	-0-	-805	-0-	17	1	1728	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1023	-0-	-1302	-0-	10	1	1013	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	25	1	2495	2	N	-0-			-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	N	-0-			-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	1769	-0-	-751	-0-	18	1	1751	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	1460	-0-	-1113	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
11	2430	N	474	-0-	-1956	-0-	474	3			N	-0-			-0-
*12	1829	N	912	-0-	-917	-0-	911	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	39	1	3882	2	N	-0-			3
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	35	1	3544	2	N	2			5
							2	9							
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	51	1	5063	2	N	-0-			5
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	N	-0-			5
05	3968	X	2597	-0-	-1371	-0-	26	1	2571	2	N	-0-			5
06	4950	X	4539	-0-	-411	-0-	45	1	4494	2	N	-0-			5
07	5115	X	4333	-0-	-782	-0-	43	1	4290	2	N	-0-			5
08	5115	X	4088	-0-	-1027	-0-	40	1	4048	2	N	-0-	5 7		-0-
09	4530	X	3392	-0-	-1138	-0-	34	1	3358	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4010	-0-	-671	-0-	4010	3			N	-0-			-0-
11	4530	X	3748	-0-	-782	-0-	3748	3			N	-0-			-0-
12	4340	X	3038	-0-	-1302	-0-	3038	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3951	-0-	-1288	-0-	39	1	3912	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3467	-0-	-1041	-0-	34	1	3433	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	37	1	3733	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	36	1	3614	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	36	1	3585	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3688	-0-	-122	-0-	37	1	3651	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	38	1	3772	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	37	1	3672	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3324	-0-	-366	-0-	33	1	3291	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	3695	3			N	-0-			-0-
11	3690	X	3587	-0-	-103	-0-	3587	3			N	-0-			-0-
12	3813	X	2952	-0-	-861	-0-	2952	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 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	310	N	267	-0-	-43	-0-	3	1	264	2	N	-0-					7
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	3	1	291	2	N	-0-					7
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	1	302	2	N	-0-					7
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	2	1	203	2	N	-0-					7
05	341	N	113	-0-	-228	-0-	1	1	112	2	N	-0-					7
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	2	1	205	2	N	-0-					7
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	1	1	148	2	N	-0-					7
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	2	N	-0-	7	7			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	233	-0-	-15	-0-	232	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 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	1767	N	747	-0-	-1020	-0-	7	1	740	2	N	-0-					3
02	1792	N	648	-0-	-1144	-0-	6	1	642	2	N	-0-					3
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	12	1	1207	2	N	-0-					3
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	26	1	2601	2	N	-0-					3
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	N	-0-					3
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	23	1	2253	2	N	-0-					3
07	2666	N	2351	-0-	-315	-0-	23	1	2328	2	N	-0-					3
08	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	21	1	2101	2	N	-0-	3	7			-0-
09	2280	N	1999	-0-	-281	-0-	20	1	1979	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*12	2077	N	1717	-0-	-360	-0-	1716	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	29	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2719	-0-	-53	-0-	27	1	2692	2	N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	30	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	29	1	2922	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	29	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3069	N	3049	-0-	-20	-0-	30	1	3019	2	N	-0-					-0-
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	30	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	2940	N	2785	-0-	-155	-0-	28	1	2757	2	N	-0-					-0-
10	3038	N	2907	-0-	-131	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2818	-0-	-152	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*12	2883	N	2620	-0-	-263	-0-	2619	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	21	1	2115	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1787	-0-	-341	-0-	18	1	1769	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	20	1	2033	2	N	-0-			-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	18	1	1793	2	N	-0-			-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	20	1	2027	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	22	1	2198	2	N	-0-			-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	21	1	2109	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	19	1	1932	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
11	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
12	2015	N	201	-0-	-1814	-0-	201	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	332	2	N	-0-			-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	3	1	296	2	N	-0-			-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	482	2	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	N	-0-			-0-
06	570	N	319	-0-	-251	-0-	3	1	316	2	N	-0-			-0-
07	496	N	326	-0-	-170	-0-	3	1	323	2	N	-0-			-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	3	1	330	2	N	-0-			-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	3	1	258	2	N	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 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	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	40	1	4010	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2547	-0-	-589	-0-	25	1	2522	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2356	-0-	-837	-0-	23	1	2333	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	2937	-0-	-993	-0-	29	1	2908	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	2970	-0-	-1091	-0-	29	1	2941	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3452	-0-	-478	-0-	34	1	3418	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	31	1	3069	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	27	1	2671	2	N	-0-			-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	35	1	3486	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	3295	3			N	-0-			-0-
11	3450	X	2600	-0-	-850	-0-	2600	3			N	-0-			-0-
*12	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	2686	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7173	-0-	-360	-0-	71	1	7102	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	5358	-0-	-2174	-0-	53	1	5305	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	5642	-0-	-2697	-0-	56	1	5586	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	6431	-0-	-1639	-0-	64	1	6367	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	7350	-0-	-28	-0-	73	1	7277	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6672	-0-	-258	-0-	66	1	6606	2	N	-0-			-0-
07	6634	X	5423	-0-	-1211	-0-	54	1	5369	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	6017	-0-	-1330	-0-	60	1	5957	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	5955	-0-	-1155	-0-	59	1	5896	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6160	-0-	-1187	-0-	6160	3			N	-0-			-0-
11	6660	X	5941	-0-	-719	-0-	5941	3			N	-0-			-0-
*12	6169	X	5481	-0-	-688	-0-	5480	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 73,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	38	1	3766	2	N	-0-			12
02	3556	X	3487	-0-	-69	-0-	35	1	3452	2	N	-0-			12
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	39	1	3872	2	N	-0-			12
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	38	1	3764	2	N	-0-			12
05	3906	X	3903	-0-	-3	-0-	39	1	3864	2	N	-0-			12
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	38	1	3780	2	N	-0-			12
07	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	36	1	3649	2	N	-0-			12
08	3937	X	3820	-0-	-117	-0-	38	1	3782	2	N	-0-			12
09	3810	X	2706	-0-	-1104	-0-	27	1	2679	2	N	-0-			12
10	3937	X	3054	-0-	-883	-0-	3054	3			N	-0-			12
11	3810	X	3108	-0-	-702	-0-	3108	3			N	-0-			12
*12	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3006	3	1	9	N	1			13

TOTAL GAS PROD: 42,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 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	1668	N	1624	-0-	-44	-0-	16	1	1608	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4115	-0-	1315	1315	41	1	4074	2	N	-0-			-0-
03	5767	X	4452	-0-	-1315	-0-	44	1	4408	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	42	1	4248	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	1234	-0-	-843	-0-	12	1	1222	2	N	-0-			-0-
06	2010	X	540	-0-	-1470	-0-	5	1	535	2	N	-0-			-0-
07	2077	X	1750	-0-	-327	-0-	17	1	1733	2	N	-0-			-0-
08	2077	X	825	-0-	-1252	-0-	8	1	817	2	N	-0-			-0-
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	23	1	2251	2	N	-0-			-0-
10	1736	X	129	-0-	-1607	-0-	129	3			N	-0-			-0-
11	1680	X	1025	-0-	-655	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
*12	2077	X	887	-0-	-1190	-0-	886	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5968	-0-	-139	-0-	59	1	5909	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	52	1	5244	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5824	-0-	-469	-0-	58	1	5766	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5438	-0-	-652	-0-	54	1	5384	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5453	-0-	-778	-0-	54	1	5399	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	4989	-0-	-801	-0-	49	1	4940	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5030	-0-	-829	-0-	50	1	4980	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	4948	-0-	-880	-0-	49	1	4899	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	4987	-0-	-443	-0-	49	1	4938	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4866	-0-	-590	-0-	4866	3			N	-0-			-0-
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-			-0-
*12	5146	X	4540	-0-	-606	-0-	4539	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 62,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 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	8401	X	8031	-0-	-370	-0-	80	1	7951	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	5297	-0-	-2179	-0-	52	1	5245	2	N	-0-			-0-
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	85	1	8519	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7957	-0-	-53	-0-	79	1	7878	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	77	1	7678	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	7724	-0-	-616	-0-	76	1	7648	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	7810	-0-	-808	-0-	77	1	7733	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	7104	-0-	-1514	-0-	70	1	7034	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7367	-0-	-583	-0-	73	1	7294	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7158	-0-	-809	-0-	7158	3			N	-0-			-0-
11	7710	X	7141	-0-	-569	-0-	7141	3			N	-0-			-0-
*12	7812	X	5929	-0-	-1883	-0-	5928	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 87,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	2	1	240	2	N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	N	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	N	-0-			-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	N	-0-			-0-
05	434	N	182	-0-	-252	-0-	2	1	180	2	N	-0-			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	7	1	715	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	53	-0-	-1280	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	N	-0-			-0-
09	720	N	533	-0-	-187	-0-	5	1	528	2	N	-0-			-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	18	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	16	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1544	-0-	-226	-0-	15	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	14	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1213	-0-	-317	-0-	12	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	11	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	12	1	1182	2	N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*12	1240	N	998	-0-	-242	-0-	997	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 14,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 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	649	X	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	N	-0-					1
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	7	1	749	2	N	-0-					1
03	248	X	90	-0-	-158	-0-	1	1	89	2	N	-0-					1
04	630	X	181	-0-	-449	-0-	2	1	179	2	N	-0-					1
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	9	1	930	2	N	-0-					1
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	N	-0-					1
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	11	1	1126	2	N	-0-					1
08	930	X	660	-0-	-270	-0-	7	1	653	2	N	-0-	1	7			-0-
09	960	X	433	-0-	-527	-0-	4	1	429	2	N	-0-					-0-
10	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	278	-0-	-832	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	1147	X	477	-0-	-670	-0-	476	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 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	7223	X	6232	-0-	-991	-0-	62	1	6170	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5963	-0-	-3585	-0-	59	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	7757	-0-	-2814	-0-	77	1	7680	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	6389	-0-	-2641	-0-	63	1	6326	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6694	-0-	-1118	-0-	66	1	6628	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6409	-0-	-1091	-0-	63	1	6346	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6511	-0-	-1239	-0-	64	1	6447	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	5234	-0-	-2423	-0-	52	1	5182	2	N	-0-					-0-
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	67	1	6686	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6622	-0-	-74	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6033	-0-	-387	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
*12	6975	X	5345	-0-	-1630	-0-	5344	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 75,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	5	1	505	2	N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-					-0-
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	6	1	637	2	N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	6	1	581	2	N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	6	1	594	2	N	-0-					-0-
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	6	1	564	2	N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 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	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	68	1	6820	2	N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	62	1	6215	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6547	-0-	-366	-0-	65	1	6482	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6258	-0-	-432	-0-	62	1	6196	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5730	-0-	-1214	-0-	57	1	5673	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5589	-0-	-1131	-0-	55	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5414	-0-	-1530	-0-	54	1	5360	2	N	-0-					-0-
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	66	1	6648	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5841	-0-	-429	-0-	58	1	5783	2	N	-0-					-0-
10	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5937	-0-	-573	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	485	-0-	-6242	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6100	-0-	-7	-0-	60	1	6040	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5121	-0-	-507	-0-	51	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5392	-0-	-839	-0-	53	1	5339	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4985	-0-	-1045	-0-	49	1	4936	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5256	-0-	-851	-0-	52	1	5204	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5121	-0-	-789	-0-	51	1	5070	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	53	1	5295	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5342	-0-	-52	-0-	53	1	5289	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4710	-0-	-420	-0-	47	1	4663	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	5093	-0-	-97	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
*12	5363	X	4335	-0-	-1028	-0-	4334	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 62,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	10	1	958	2	N	-0-					1
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	N	-0-					1
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	5	1	468	2	N	-0-					1
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	N	-0-					1
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	16	1	1565	2	N	-0-					1
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	8	1	795	2	N	-0-					1
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	N	-0-					1
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	N	-0-	1	7			-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	968	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 16,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 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-

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770

01	6023	X	4264	-0-	-1759	-0-	42	1	4222	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	34	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	34	1	3375	2	N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	32	1	3231	2	N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	32	1	3214	2	N	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	33	1	3298	2	N	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	29	1	2918	2	N	-0-					-0-
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
*12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3100	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 40,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 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	4495	X	3767	-0-	-728	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-			-0-
02	4060	X	4003	-0-	-57	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			-0-
03	4495	X	3890	-0-	-605	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-			-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	42	1	4225	2	Y	-0-			-0-
05	4433	X	4004	-0-	-429	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-			-0-
06	4290	X	3952	-0-	-338	-0-	39	1	3913	2	Y	-0-			-0-
07	4433	X	3797	-0-	-636	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-			-0-
08	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-			-0-
09	4260	X	3628	-0-	-632	-0-	36	1	3592	2	Y	-0-			-0-
10	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	3			Y	-0-			-0-
11	4080	X	3776	-0-	-304	-0-	3776	3			Y	-0-			-0-
*12	4216	X	3593	-0-	-623	-0-	3592	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 46,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	33	1	3264	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2899	-0-	-153	-0-	29	1	2870	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	32	1	3163	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	30	1	3042	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	30	1	3036	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	31	1	3110	2	N	-0-			-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	32	1	3231	2	N	-0-			-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	33	1	3293	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2948	-0-	-202	-0-	29	1	2919	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3			N	-0-			-0-
11	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	3038	3			N	-0-			-0-
*12	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	2703	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	31	1	3149	2	N	-0-			-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	28	1	2758	2	N	-0-			-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	N	-0-			-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	30	1	2952	2	N	-0-			-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	30	1	3017	2	N	-0-			-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	29	1	2856	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	28	1	2782	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	28	1	2832	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2332	-0-	-518	-0-	23	1	2309	2	N	-0-			-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-			-0-
11	2760	N	2695	-0-	-65	-0-	2695	3			N	-0-			-0-
*12	2418	N	121	-0-	-2297	-0-	120	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	141	-0-	-5687	-0-	1	1	140	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	510	-0-	-4754	-0-	5	1	505	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5748	-0-	-80	-0-	57	1	5691	2	N	-0-			-0-
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	58	1	5795	2	N	-0-			-0-
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	60	1	5994	2	N	-0-			-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	58	1	5801	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5970	-0-	-75	-0-	59	1	5911	2	N	-0-			-0-
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	61	1	6107	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5082	-0-	-768	-0-	50	1	5032	2	N	-0-			-0-
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-			-0-
11	5970	X	5879	-0-	-91	-0-	5879	3			N	-0-			-0-
12	6169	X	4917	-0-	-1252	-0-	4917	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4914	-0-	-604	-0-	49	1	4865	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4627	-0-	-161	-0-	46	1	4581	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	50	1	5016	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4733	-0-	-397	-0-	47	1	4686	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4707	-0-	-408	-0-	47	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	805	-0-	-4145	-0-	8	1	797	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	1879	-0-	-3236	-0-	19	1	1860	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	67	-0-	-4986	-0-	1	1	66	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	44	-0-	-4696	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-			-0-
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	32	1	3197	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	2362	-0-	-2314	-0-	23	1	2339	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	2936	-0-	-2241	-0-	29	1	2907	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	2739	-0-	-1161	-0-	27	1	2712	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	29	1	2871	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	29	1	2885	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	29	1	2912	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	29	1	2914	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	25	1	2547	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2876	3			N	-0-			-0-
11	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	2699	3			N	-0-			-0-
12	2945	X	232	-0-	-2713	-0-	232	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	19	1	1921	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1836	-0-	-320	-0-	18	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1780	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1276	-0-	-770	-0-	13	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	16	1	1551	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3238	-0-	138	138	32	1	3206	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3849	-0-	749	887	38	1	3811	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2492	-0-	-508	379	25	1	2467	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2262	-0-	-838	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
11	3000	X	2038	-0-	-962	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
12	3100	X	283	-0-	-2817	-0-	283	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	N	-0-			-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	19	1	1850	2	N	-0-			-0-
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	29	1	2902	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	20	1	1995	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1049	-0-	-1028	-0-	10	1	1039	2	N	-0-			-0-
06	2730	N	2202	-0-	-528	-0-	22	1	2180	2	N	-0-			-0-
07	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	30	1	3027	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	484	-0-	-570	-0-	5	1	479	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	740	-0-	-1450	-0-	7	1	733	2	N	-0-			-0-
10	2821	N	1071	-0-	-1750	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-			-0-
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2155	-0-	-1162	-0-	21	1	2134	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	1992	-0-	-1004	-0-	20	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2602	-0-	-374	-0-	26	1	2576	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2127	-0-	-363	-0-	21	1	2106	2	N	-0-			-0-
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	N	-0-			-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	27	1	2723	2	N	-0-			-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3219	2	N	-0-			-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	34	1	3434	2	N	-0-			-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	N	-0-			-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-			-0-
11	3360	X	2050	-0-	-1310	-0-	2050	3			N	-0-			-0-
12	3472	X	996	-0-	-2476	-0-	996	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2059	-0-	-979	-0-	20	1	2039	2	N	-0-			-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	44	1	4429	2	N	-0-			-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	43	1	4306	2	N	-0-			-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	44	1	4355	2	N	-0-			-0-
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	42	1	4170	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2266	-0-	-674	-0-	22	1	2244	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	61	-0-	-2977	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
10	3038	X	134	-0-	-2904	-0-	134	3			N	-0-			-0-
11	2280	X	1662	-0-	-618	-0-	1661	3	1	9	N	1			1
*12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 26,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 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	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	48	1	4840	2	N	-0-			174
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	34	1	3364	2	N	-0-			174
03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	46	1	4597	2	N	-0-			174
04	4740	X	4170	-0-	-570	-0-	41	1	4129	2	N	-0-			174
05	4898	X	4315	-0-	-583	-0-	43	1	4272	2	N	-0-			174
06	4740	X	4374	-0-	-366	-0-	43	1	4331	2	N	-0-			174
07	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	42	1	4187	2	N	-0-			174
08	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	42	1	4247	2	N	-0-			174
09	4380	X	4178	-0-	-202	-0-	41	1	4137	2	N	-0-			174
10	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	3991	3			N	-0-			174
11	4380	X	4267	-0-	-113	-0-	4267	3			N	-0-			174
12	4309	X	3017	-0-	-1292	-0-	3017	3			N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 49,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6929	-0-	-418	-0-	69	1	6860	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	5813	-0-	-767	-0-	58	1	5755	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6860	-0-	-332	-0-	68	1	6792	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6549	-0-	-321	-0-	65	1	6484	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6519	-0-	-580	-0-	65	1	6454	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6242	-0-	-478	-0-	62	1	6180	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6454	-0-	-397	-0-	64	1	6390	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	65	1	6501	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	4858	-0-	-1682	-0-	48	1	4810	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	5879	-0-	-631	-0-	5879	3			N	-0-			-0-
11	6360	X	5592	-0-	-768	-0-	5592	3			N	-0-			-0-
*12	6572	X	5180	-0-	-1392	-0-	5179	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 73,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	27	1	2666	2	N	-0-					10
02	2856	X	2743	-0-	-113	-0-	27	1	2716	2	N	-0-					10
03	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	28	1	2756	2	N	-0-					10
04	3060	X	2183	-0-	-877	-0-	22	1	2161	2	N	-0-					10
05	3162	X	1903	-0-	-1259	-0-	19	1	1884	2	N	-0-					10
06	2940	X	2414	-0-	-526	-0-	24	1	2390	2	N	-0-					10
07	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	29	1	2930	2	N	-0-					10
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	33	1	3297	2	N	-0-	10	7			-0-
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	27	1	2740	2	N	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	289	-0-	-3028	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	53	1	5273	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4722	-0-	-402	-0-	47	1	4675	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5151	-0-	-522	-0-	51	1	5100	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4905	-0-	-465	-0-	49	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4939	-0-	-610	-0-	49	1	4890	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4618	-0-	-542	-0-	46	1	4572	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	49	1	4914	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	45	1	4537	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3774	-0-	-1146	-0-	37	1	3737	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
*12	4960	X	371	-0-	-4589	-0-	370	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 52,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 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	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-			-0-
02	3220	X	2553	-0-	-667	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-			-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	31	1	3102	2	Y	-0-			-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-			-0-
08	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	31	1	3063	2	Y	-0-			-0-
09	3120	X	2927	-0-	-193	-0-	29	1	2898	2	Y	-0-			-0-
10	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	3079	3			Y	-0-			-0-
11	3120	X	2848	-0-	-272	-0-	2848	3			Y	-0-			-0-
*12	3193	X	2629	-0-	-564	-0-	2628	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	17	1	1742	2	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1150	-0-	-754	-0-	11	1	1139	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	831	-0-	-1122	-0-	8	1	823	2	Y	-0-			-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-			-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	17	1	1661	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	15	1	1515	2	Y	-0-			-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	22	1	2234	2	Y	-0-			-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-			-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-			-0-
*12	2325	N	1854	-0-	-471	-0-	1853	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	48	1	4815	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	4535	-0-	-1485	-0-	45	1	4490	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	4987	-0-	-1678	-0-	49	1	4938	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	4621	-0-	-989	-0-	46	1	4575	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4819	-0-	-668	-0-	48	1	4771	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4568	-0-	-292	-0-	45	1	4523	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4626	-0-	-396	-0-	46	1	4580	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	46	1	4618	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	41	1	4128	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	3905	-0-	-900	-0-	3905	3			N	-0-			-0-
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-			-0-
*12	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	4168	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 54,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 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	3844	X	3227	-0-	-617	-0-	32	1	3195	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	1667	-0-	-1945	-0-	17	1	1650	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	2823	-0-	-1176	-0-	28	1	2795	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	1708	-0-	-2162	-0-	17	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	39	1	3893	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	26	1	2564	2	N	-0-			-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	35	1	3523	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2789	-0-	-1148	-0-	28	1	2761	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	37	1	3702	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	2437	-0-	-1500	-0-	2437	3			N	-0-			-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-			-0-
12	3875	X	469	-0-	-3406	-0-	469	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4782	-0-	-54	-0-	47	1	4735	2	N	-0-			-0-
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	75	1	7523	2	N	-0-			-0-
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	55	1	5493	2	N	-0-			-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	69	1	6907	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	6195	-0-	-2206	-0-	61	1	6134	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	5614	-0-	-2516	-0-	56	1	5558	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	5306	-0-	-3095	-0-	53	1	5253	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	5227	-0-	-1996	-0-	52	1	5175	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	4698	-0-	-2292	-0-	47	1	4651	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5497	-0-	-703	-0-	5497	3			N	-0-			-0-
11	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	5023	3			N	-0-			-0-
*12	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	4530	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 66,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5533	-0-	-171	-0-	55	1	5478	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	5075	-0-	-77	-0-	50	1	5025	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5662	-0-	-11	-0-	56	1	5606	2	N	-0-			-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	55	1	5467	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	55	1	5517	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5212	-0-	-278	-0-	52	1	5160	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5255	-0-	-449	-0-	52	1	5203	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5120	-0-	-584	-0-	51	1	5069	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4916	-0-	-604	-0-	49	1	4867	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	4996	-0-	-584	-0-	4996	3			N	-0-			-0-
11	5220	X	4699	-0-	-521	-0-	4699	3			N	-0-			-0-
*12	5270	X	4401	-0-	-869	-0-	4400	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 61,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	119	2	N	-0-			-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	1	1	139	2	N	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	270	2	N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-			-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	1	1	81	2	N	-0-			-0-
10	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	3			N	-0-			-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1			1

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

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	48	1	4798	2	N	-0-			-0-
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	43	1	4257	2	N	-0-			-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	N	-0-			-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	45	1	4528	2	N	-0-			-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	47	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	46	1	4568	2	N	-0-			-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	44	1	4405	2	N	-0-			-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	44	1	4411	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	N	-0-			-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-			-0-
11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-			-0-
*12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6415	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 55,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	20	1	2039	2	Y	-0-			80
02	2212	X	2147	-0-	-65	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-			80
03	2356	X	2328	-0-	-28	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-			80
04	2280	X	2084	-0-	-196	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			80
05	2387	X	1794	-0-	-593	-0-	18	1	1776	2	Y	-0-			80
06	2310	X	2283	-0-	-27	-0-	22	1	2198	2	Y	57			137
							63	9							
07	2387	X	2260	-0-	-127	-0-	22	1	2238	2	Y	-0-			137
08	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			137
09	2280	X	1981	-0-	-299	-0-	20	1	1961	2	Y	-0-			137
10	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	1899	3			Y	-0-			137
11	2280	X	1787	-0-	-493	-0-	1787	3			Y	-0-			137
*12	2263	X	1792	-0-	-471	-0-	1791	3	1	9	Y	1			138

TOTAL GAS PROD: 24,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	56	1	5576	2	N	-0-					5
02	5180	X	4994	-0-	-186	-0-	49	1	4945	2	N	-0-					5
03	5735	X	5503	-0-	-232	-0-	54	1	5449	2	N	-0-					5
04	5460	X	5295	-0-	-165	-0-	52	1	5243	2	N	-0-					5
05	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	53	1	5285	2	N	-0-					5
06	5460	X	5132	-0-	-328	-0-	51	1	5081	2	N	-0-					5
07	5518	X	5374	-0-	-144	-0-	53	1	5321	2	N	-0-					5
08	5518	X	5289	-0-	-229	-0-	52	1	5237	2	N	-0-	5	7			-0-
09	5310	X	4916	-0-	-394	-0-	49	1	4867	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5224	-0-	-139	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	5184	-0-	-6	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	618	-0-	-4745	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5596	-0-	-418	-0-	55	1	5541	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5174	-0-	-174	-0-	51	1	5123	2	N	-0-					-0-
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	63	1	6253	2	N	-0-					-0-
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	55	1	5535	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5624	-0-	-111	-0-	56	1	5568	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5474	-0-	-646	-0-	54	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5500	-0-	-824	-0-	54	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5637	-0-	-377	-0-	56	1	5581	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4928	-0-	-652	-0-	49	1	4879	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5229	-0-	-413	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4936	-0-	-524	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
*12	5642	X	4897	-0-	-745	-0-	4896	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 64,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1368	-0-	-89	-0-	14	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1093	-0-	-279	-0-	11	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	738	-0-	-719	-0-	7	1	731	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	676	-0-	-644	-0-	7	1	669	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	10	1	997	2	N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1301	2	N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1242	2	N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	12	1	1165	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	898	-0-	-422	-0-	9	1	889	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*12	930	N	870	-0-	-60	-0-	869	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 12,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	55	1	5495	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	4877	-0-	-1171	-0-	48	1	4829	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	5307	-0-	-1389	-0-	53	1	5254	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5018	-0-	-562	-0-	50	1	4968	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5030	-0-	-550	-0-	50	1	4980	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4846	-0-	-524	-0-	48	1	4798	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4839	-0-	-555	-0-	48	1	4791	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	46	1	4602	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	44	1	4353	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4405	-0-	-617	-0-	4405	3			N	-0-			-0-
11	4860	X	4612	-0-	-248	-0-	4612	3			N	-0-			-0-
*12	4836	X	4060	-0-	-776	-0-	4059	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 57,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 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	3131	X	347	-0-	-2784	-0-	3	1	344	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	385	-0-	-2219	-0-	4	1	381	2	N	-0-			-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	32	1	3208	2	N	-0-			-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	33	1	3272	2	N	-0-			-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	34	1	3367	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	27	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2683	-0-	-727	-0-	27	1	2656	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	32	1	3178	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2610	-0-	-690	-0-	26	1	2584	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	3096	3			N	-0-			-0-
11	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	2934	3			N	-0-			-0-
*12	3224	X	2341	-0-	-883	-0-	2340	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 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	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	30	1	3035	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2586	-0-	-326	-0-	26	1	2560	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	31	1	3057	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	29	1	2912	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	30	1	3011	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	29	1	2862	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	30	1	2961	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	29	1	2877	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	27	1	2729	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2943	3			N	-0-			-0-
11	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	2790	3			N	-0-			-0-
*12	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	2357	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	25	1	2493	2	N	-0-			-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	25	1	2454	2	N	-0-			-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	1461	-0-	-969	-0-	14	1	1447	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	1198	-0-	-1561	-0-	12	1	1186	2	N	-0-			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	972	-0-	-547	-0-	10	1	962	2	N	-0-			-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	17	1	1720	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	13	1	1285	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4781	-0-	1681	1681	4781	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	1612	-0-	-1388	293	1612	3			N	-0-			-0-
*12	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1225	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10415	-0-	-1086	-0-	103	1	10312	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	8900	-0-	-1488	-0-	88	1	8812	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	10187	-0-	-1066	-0-	101	1	10086	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9441	-0-	-1449	-0-	93	1	9348	2	N	-0-			-0-
05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	120	1	11972	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	9318	-0-	-762	-0-	92	1	9226	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9417	-0-	-782	-0-	93	1	9324	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	9049	-0-	-1243	-0-	90	1	8959	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	8236	-0-	-1724	-0-	82	1	8154	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	8382	-0-	-1910	-0-	8382	3			N	-0-			-0-
11	9330	X	7933	-0-	-1397	-0-	7933	3			N	-0-			-0-
12	9424	X	949	-0-	-8475	-0-	949	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 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	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	3350	-0-	-150	-0-	3350	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2			N	-0-			-0-
04	3990	X	3489	-0-	-501	-0-	3489	2			N	-0-			-0-
05	4123	X	3147	-0-	-976	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
06	3990	X	3186	-0-	-804	-0-	3186	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
10	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	3346	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. 501545
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2441	61	1	1216	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	3337	X	896	-0-	-2441	-0-	41	1	853	2	Y	2					4
							2	9									
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1230	X	305	-0-	-925	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1892	2	Y	-0-					-0-
08	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	2	Y	-0-					-0-
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1095	-0-	-889	-0-	51	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1002	-0-	-918	-0-	40	1	962	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1281	-0-	-703	-0-	61	1	1220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	130	1	2376	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	94	1	1898	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2007	-0-	2007	3999	95	1	1905	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	1200	N	921	-0-	-279	3720	42	1	876	2	Y	3					5
							3	9									
05	3100	N	1320	-0-	-1780	1940	61	1	1259	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3000	N	1798	-0-	-1202	738	84	1	1714	2	Y	-0-					-0-
07	2731	N	1993	-0-	-738	-0-	92	1	1901	2	Y	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1506	-0-	-294	-0-	71	1	1435	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	84	1	1704	2	Y	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	67	1	1636	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1111	-0-	-439	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	DLQ G-10		687	-0-	687	687	32	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		747	-0-	747	1434	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	731	-0-	-169	1265	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	2023	N	758	-0-	-1265	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	987	2	Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	904	-0-	-146	-0-	43	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	38	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	31	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	812	-0-	-118	-0-	39	1	773	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	47	1	958	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1062	-0-	1062	2067	51	1	1011	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1200	N	1023	-0-	-177	1890	47	1	976	2	Y	-0-					-0-
05	2905	N	1015	-0-	-1890	-0-	47	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	47	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	47	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	48	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	46	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	37	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	927	-0-	-127	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2246	-0-	-327	-0-	117	1	2129	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		1664	-0-	1664	1664	79	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	3184	72	1	1440	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	900	N	892	-0-	-8	3176	41	1	849	2	Y	2					5
							2	9									
05	3100	N	735	-0-	-2365	811	34	1	701	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3000	N	3362	-0-	362	1173	157	1	3205	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3186	-0-	86	1259	147	1	3039	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2792	-0-	-308	951	131	1	2661	2	Y	-0-					-0-
09	3063	X	2112	-0-	-951	-0-	100	1	2012	2	Y	-0-					-0-
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	120	1	2435	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	1975	-0-	-485	-0-	78	1	1897	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1392	-0-	-1150	-0-	66	1	1326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	66	1	1341	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2889	70	1	1404	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
04	DLQ G-10		1476	-0-	1476	4365	68	1	1406	2	Y	2					9
							2	9									
05	DLQ G-10		1475	-0-	1475	5840	69	1	1406	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	DLQ G-10		1227	-0-	1227	7067	57	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1164	-0-	-1836	5231	54	1	1110	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1207	-0-	-1893	3338	57	1	1150	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1226	-0-	-1774	1564	58	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	2948	N	1384	-0-	-1564	-0-	65	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10		1674	-0-	1674	1674	79	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1941	-0-	1941	3615	93	1	1848	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1675	-0-	775	4390	77	1	1598	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1780	-0-	-1320	3070	83	1	1697	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2030	-0-	-970	2100	95	1	1935	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2135	-0-	-965	1135	98	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2122	-0-	-978	157	100	1	2021	2	Y	1					1
							1	9									
09	2156	N	1999	-0-	-157	-0-	95	1	1904	2	Y	-0-					1
10	2139	N	1754	-0-	-385	-0-	82	1	1672	2	Y	-0-					1
11	2040	N	1438	-0-	-602	-0-	57	1	1381	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2077	N	1709	-0-	-368	-0-	81	1	1628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ G-10		1935	-0-	1935	1935	91	1	1844	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1845	-0-	1845	3780	88	1	1757	2	Y	-0-					-0-
04	5110	X	1330	-0-	-3780	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	2012	-0-	-58	-0-	94	1	1918	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	89	1	1836	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1130	-0-	-730	-0-	53	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1134	-0-	-876	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1723	-0-	-354	-0-	81	1	1642	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1178	-0-	-832	-0-	47	1	1131	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	908	-0-	-1014	-0-	43	1	865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5566	-0-	-200	-0-	319	1	5247	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10		4844	-0-	4844	4844	255	1	4589	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4762	-0-	4762	9606	257	1	4505	2	Y	-0-					-0-
04	14499	X	4893	-0-	-9606	-0-	254	1	4639	2	Y	-0-					-0-
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	271	1	4917	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4516	-0-	-854	-0-	240	1	4276	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4717	-0-	-646	-0-	247	1	4469	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5177	X	4699	-0-	-478	-0-	251	1	4448	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4973	-0-	-37	-0-	265	1	4708	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4891	-0-	-286	-0-	257	1	4634	2	Y	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	220	1	4613	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	3587	-0-	-1559	-0-	199	1	3388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5007	-0-	-387	-0-	260	1	4747	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		4729	-0-	4729	4729	223	1	4506	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		5016	-0-	5016	9745	239	1	4763	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
04	14630	X	4885	-0-	-9745	-0-	225	1	4654	2	Y	5					14
							6	9									
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	220	1	4502	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	4980	X	3725	-0-	-1255	-0-	174	1	3551	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4355	-0-	-791	-0-	200	1	4154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5053	X	3795	-0-	-1258	-0-	179	1	3616	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4427	-0-	-463	-0-	209	1	4206	2	Y	11					11
							12	9									
10	4712	X	4636	-0-	-76	-0-	216	1	4400	2	Y	18					29
							20	9									
11	4200	X	3735	-0-	-465	-0-	148	1	3587	2	Y	-0-	29	1			-0-
*12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	226	1	4513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	52	1	944	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ G-10		890	-0-	890	890	42	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1168	-0-	1168	2058	56	1	1112	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1158	-0-	-42	2016	53	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1169	-0-	-1931	85	54	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1123	-0-	-85	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	55	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	54	1	1092	2	Y	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 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	1364	N	577	-0-	-787	-0-	59	1	518	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	DLQ G-10		561	-0-	561	561	53	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		756	-0-	756	1317	66	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	849	-0-	-51	1266	68	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	1744	N	478	-0-	-1266	-0-	38	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1714	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4399	-0-	1299	1299	202	1	4196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	4039	-0-	939	2238	190	1	3849	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2614	-0-	-386	1852	124	1	2490	2	Y	-0-					-0-
10	5467	X	3615	-0-	-1852	-0-	169	1	3446	2	Y	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	143	1	3442	2	Y	-0-					-0-
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	178	1	3556	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	74	1	792	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		705	-0-	705	705	60	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		750	-0-	750	1455	65	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	806	-0-	-394	1061	66	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	1863	N	802	-0-	-1061	-0-	67	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	66	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	67	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	63	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	65	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	55	1	638	2	Y	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	81	1	1481	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1461	-0-	1461	1461	69	1	1392	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		2051	-0-	2051	3512	98	1	1953	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	1200	N	1792	-0-	592	4104	83	1	1709	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1633	-0-	-1467	2637	76	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1533	-0-	-1467	1170	72	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	2168	N	998	-0-	-1170	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1197	-0-	-446	-0-	56	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	792	-0-	-738	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	777	-0-	-215	-0-	36	1	741	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	908	-0-	-262	-0-	36	1	872	2	Y	-0-					-0-
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	90	1	1641	2	Y	4					9
							4	9									
02	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1295	59	1	1190	2	Y	42					51
							46	9									
03	DLQ G-10		2086	-0-	2086	3381	98	1	1951	2	Y	34	52	1			33
							37	9									
04	1200	N	1903	-0-	703	4084	88	1	1809	2	Y	5					38
							6	9									
05	3100	N	1994	-0-	-1106	2978	90	1	1845	2	Y	54	33	1			59
							59	9									
06	3000	N	1850	-0-	-1150	1828	86	1	1752	2	Y	11					70
							12	9									
07	2808	N	980	-0-	-1828	-0-	45	1	935	2	Y	-0-	56	1			14
08	1984	N	354	-0-	-1630	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					14
09	1860	N	25	-0-	-1835	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					14
10	992	N	77	-0-	-915	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					14
11	330	N	48	-0-	-282	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	14	1			-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5389	-0-	-408	-0-	280	1	5109	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	240	1	4848	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5143	-0-	5143	10231	245	1	4898	2	Y	-0-					-0-
04	14268	X	4037	-0-	-10231	-0-	186	1	3851	2	Y	-0-					-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	260	1	5331	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	253	1	5146	2	Y	5					5
							6	9									
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	284	1	5878	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	298	1	6028	2	Y	1					2
							1	9									
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	279	1	5596	2	Y	13					15
							14	9									
10	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	276	1	5616	2	Y	13					28
							14	9									
11	6120	X	5246	-0-	-874	-0-	207	1	5036	2	Y	3	23	1			8
							3	9									
12	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	269	1	5376	2	Y	20					28
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 65,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	105	1	1907	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		607	-0-	607	607	29	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2127	72	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1408	-0-	508	2635	65	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1294	-0-	-1806	829	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1779	N	950	-0-	-829	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	86	1	1719	2	Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	94	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	93	1	1852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	95	1	1175	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	75	1	943	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2116	78	1	1014	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	3329	X	1213	-0-	-2116	-0-	85	1	1126	2	Y	2					4
							2	9									
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	75	1	909	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1230	X	894	-0-	-336	-0-	56	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	465	-0-	-775	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	599	-0-	-641	-0-	36	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	513	-0-	-687	-0-	30	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	717	-0-	-275	-0-	34	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	879	-0-	-21	-0-	35	1	844	2	Y	-0-					-0-
*12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	48	1	959	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1067	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10		3935	-0-	3935	3935	186	1	3749	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4538	-0-	4538	8473	216	1	4308	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
04	12366	X	3893	-0-	-8473	-0-	179	1	3708	2	Y	5					10
							6	9									
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	181	1	3713	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	175	1	3557	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	189	1	3924	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3998	-0-	-528	-0-	188	1	3809	2	Y	1					1
							1	9									
09	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	184	1	3700	2	Y	-0-					1
10	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	173	1	3524	2	Y	-0-					1
11	3990	X	3591	-0-	-399	-0-	142	1	3449	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4123	X	3555	-0-	-568	-0-	169	1	3386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	949	-0-	-911	-0-	79	1	870	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		1495	-0-	1495	1495	97	1	1398	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2517	66	1	956	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3616	54	1	1045	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1356	-0-	1356	4972	63	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1242	-0-	1242	6214	65	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1108	-0-	-1892	4322	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	954	-0-	-2146	2176	46	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1115	-0-	-1885	291	53	1	1062	2	Y	-0-					-0-
10	1294	N	1003	-0-	-291	-0-	52	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	845	2	Y	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	849	2	Y	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2130	-0-	-164	-0-	111	1	2019	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	DLQ G-10		1628	-0-	1628	1628	77	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3261	77	1	1548	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	3730	X	469	-0-	-3261	-0-	22	1	445	2	Y	2					5
							2	9									
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-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: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	59	1	1068	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	DLQ G-10		2606	-0-	2606	2606	123	1	2483	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5360	-0-	5360	7966	255	1	5098	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	11675	X	3709	-0-	-7966	-0-	171	1	3536	2	Y	2					4
							2	9									
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	190	1	3884	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3780	X	3257	-0-	-523	-0-	152	1	3099	2	Y	5					5
							6	9									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	181	1	3745	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	3906	X	2970	-0-	-936	-0-	140	1	2829	2	Y	1					3
							1	9									
09	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	167	1	3348	2	Y	-0-					3
10	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	155	1	3159	2	Y	-0-					3
11	3780	X	2967	-0-	-813	-0-	117	1	2850	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	3906	X	3056	-0-	-850	-0-	143	1	2869	2	Y	40					40
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 39,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 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	3906	X	3172	-0-	-734	-0-	165	1	3007	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	136	1	2753	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3235	-0-	3235	6124	154	1	3073	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	9411	X	3287	-0-	-6124	-0-	152	1	3133	2	Y	2					5
							2	9									
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	150	1	3067	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	146	1	2974	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	144	1	2982	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	140	1	2844	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2445	-0-	-855	-0-	116	1	2329	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	140	1	2858	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2800	-0-	-320	-0-	111	1	2689	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	139	1	2771	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		466	-0-	466	466	22	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		401	-0-	401	867	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	13563	X	12696	-0-	-867	-0-	586	1	12110	2	Y	-0-					-0-
05	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	336	1	6895	2	Y	-0-					-0-
06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	335	1	6827	2	Y	-0-					-0-
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	269	1	5582	2	Y	-0-					-0-
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	251	1	5077	2	Y	-0-					-0-
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	219	1	4396	2	Y	-0-					-0-
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	219	1	4472	2	Y	-0-					-0-
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	170	1	4126	2	Y	-0-					-0-
*12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	198	1	3960	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	168	1	3058	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10		2847	-0-	2847	2847	134	1	2713	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3195	-0-	3195	6042	152	1	3036	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	9129	X	3087	-0-	-6042	-0-	142	1	2943	2	Y	2					4
							2	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	147	1	3015	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	144	1	2937	2	Y	5					5
							6	9									
07	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	142	1	2951	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	136	1	2748	2	Y	1					2
							1	9									
09	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	134	1	2694	2	Y	-0-					2
10	3193	X	2206	-0-	-987	-0-	103	1	2103	2	Y	-0-					2
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	272	1	4971	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10		4029	-0-	4029	4029	190	1	3839	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4828	-0-	4828	8857	229	1	4577	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
04	12176	X	3319	-0-	-8857	-0-	153	1	3159	2	Y	6					14
							7	9									
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	229	1	4697	2	Y	33	17	1			30
							36	9									
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	220	1	4469	2	Y	6					36
							7	9									
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	217	1	4489	2	Y	1	29	1			8
							1	9									
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	219	1	4437	2	Y	1					9
							1	9									
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	206	1	4138	2	Y	-0-					9
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	213	1	4349	2	Y	-0-					9
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	171	1	4163	2	Y	-0-	9	1			-0-
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	197	1	3937	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	153	1	2793	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		2639	-0-	2639	2639	125	1	2514	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		2826	-0-	2826	5465	135	1	2683	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
04	8268	X	2803	-0-	-5465	-0-	129	1	2672	2	Y	2					10
							2	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	140	1	2863	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	133	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	128	1	2643	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	130	1	2636	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1413	-0-	-1497	-0-	67	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	136	1	2745	2	Y	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	109	1	2660	2	Y	-0-					-0-
*12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	132	1	2643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2001	-0-	-76	-0-	104	1	1897	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1828	-0-	1828	1828	86	1	1742	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1966	-0-	1966	3794	94	1	1872	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	1200	N	1943	-0-	743	4537	90	1	1853	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1985	-0-	-1115	3422	92	1	1893	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1929	-0-	-1071	2351	90	1	1839	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1952	-0-	-1148	1203	90	1	1862	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1949	-0-	-1151	52	92	1	1857	2	Y	-0-					-0-
09	1957	N	1905	-0-	-52	-0-	90	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	90	1	1842	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	73	1	1782	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	90	1	1802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-2219	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	108	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3869	-0-	3869	6159	184	1	3671	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
04	7577	X	1418	-0-	-6159	-0-	65	1	1347	2	Y	5					10
							6	9									
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	109	42	1			77
							120	9									
06	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	170	1	3470	2	Y	21					98
							23	9									
07	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	148	1	3066	2	Y	-0-	77	1			21
08	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	140	1	2841	2	Y	1					22
							1	9									
09	3060	X	2055	-0-	-1005	-0-	97	1	1958	2	Y	-0-					22
10	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	137	1	2799	2	Y	63					85
							69	9									
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	123	1	2994	2	Y	53	102	1			36
							58	9									
12	3162	X	2291	-0-	-871	-0-	109	1	2182	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 29,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	70	1	1271	2	Y	-0-	5	1			1
02	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	61	1	1231	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1444	-0-	1444	2736	69	1	1375	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1200	N	1465	-0-	265	3001	68	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1005	-0-	-2095	906	47	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	1928	N	1022	-0-	-906	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	55	1	1133	2	Y	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	85	1	1737	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	41	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	120	1	2189	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10		2006	-0-	2006	2006	95	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2101	-0-	2101	4107	100	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2038	-0-	838	4945	94	1	1944	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2103	-0-	-997	3948	98	1	2005	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1990	-0-	-1010	2938	93	1	1897	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1882	-0-	-1218	1720	87	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2321	-0-	-779	941	109	1	2212	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2164	-0-	-836	105	103	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	2308	N	2203	-0-	-105	-0-	103	1	2100	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2106	-0-	-144	-0-	83	1	2023	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1967	-0-	-265	-0-	94	1	1873	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	102	-0-	-2812	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	1200	N	2362	-0-	1162	1176	109	1	2253	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3937	-0-	837	2013	183	1	3754	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3709	-0-	709	2722	174	1	3535	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3520	-0-	420	3142	162	1	3358	2	Y	-0-					-0-
08	5821	X	2679	-0-	-3142	-0-	126	1	2553	2	Y	-0-					-0-
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	148	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	160	1	3255	2	Y	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	2	Y	-0-					-0-
*12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	145	1	2903	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	111	1	2025	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1897	-0-	1897	1897	90	1	1807	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2122	-0-	2122	4019	101	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	6062	X	2043	-0-	-4019	-0-	94	1	1949	2	Y	-0-					-0-
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	98	1	2006	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	2019	-0-	-51	-0-	95	1	1924	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	2097	-0-	-11	-0-	97	1	2000	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	97	1	1959	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	89	1	1787	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	86	1	1761	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	75	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	96	1	1916	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	61	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		886	-0-	886	2185	42	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		806	-0-	806	2991	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		745	-0-	745	3736	35	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		674	-0-	674	4410	32	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1309	-0-	-1691	2719	60	1	1249	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	850	-0-	-2250	469	40	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	1307	N	838	-0-	-469	-0-	40	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	2	Y	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1349	-0-	-1007	-0-	70	1	1279	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	57	1	1159	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		1279	-0-	1279	2495	61	1	1218	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	900	N	1261	-0-	361	2856	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2989	-0-	-111	2745	139	1	2850	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3251	-0-	251	2996	152	1	3099	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2827	-0-	-273	2723	130	1	2697	2	Y	-0-					-0-
08	5415	X	2692	-0-	-2723	-0-	127	1	2565	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2504	-0-	-736	-0-	119	1	2383	2	Y	2					2
							2	9									
10	3348	X	2671	-0-	-677	-0-	125	1	2546	2	Y	-0-					2
11	3240	X	2549	-0-	-691	-0-	101	1	2448	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	125	1	2490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	127	1	2325	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10		2308	-0-	2308	2308	109	1	2199	2	Y	-0-			2
03	DLQ G-10		2431	-0-	2431	4739	116	1	2315	2	Y	-0-	2 1		-0-
04	1200	N	2384	-0-	1184	5923	110	1	2274	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2451	-0-	-649	5274	114	1	2337	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2298	-0-	-702	4572	116	1	2182	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2429	-0-	-671	3901	112	1	2317	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2416	-0-	-684	3217	114	1	2302	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2311	-0-	-689	2528	111	1	2200	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2360	-0-	-740	1788	110	1	2250	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2248	-0-	-752	1036	89	1	2159	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2357	-0-	-743	293	112	1	2245	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	151	1	2181	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	130	1	2066	2	Y	-0-			2
03	DLQ G-10		2291	-0-	2291	4487	137	1	2154	2	Y	-0-	2 1		-0-
04	DLQ G-10		2279	-0-	2279	6766	134	1	2145	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2315	-0-	2315	9081	137	1	2178	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2270	-0-	2270	11351	135	1	2135	2	Y	-0-			-0-
07	3000	N	2297	-0-	-703	10648	135	1	2162	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2286	-0-	-814	9834	137	1	2149	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2214	-0-	-786	9048	134	1	2080	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2227	-0-	-873	8175	134	1	2093	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2142	-0-	-858	7317	113	1	2029	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2220	-0-	-880	6437	135	1	2085	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	96	1	1748	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	72	1	1454	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1616	-0-	1616	3142	77	1	1539	2	Y	-0-			-0-
04	4596	X	1454	-0-	-3142	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-			-0-
05	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	66	1	1360	2	Y	-0-			-0-
06	1770	X	1575	-0-	-195	-0-	74	1	1501	2	Y	-0-			-0-
07	1705	X	1672	-0-	-33	-0-	77	1	1595	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3843	-0-	743	743	181	1	3662	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2712	-0-	-288	455	129	1	2583	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3017	-0-	-83	372	141	1	2876	2	Y	-0-			-0-
11	2715	X	2343	-0-	-372	-0-	93	1	2250	2	Y	-0-			-0-
12	1519	X	1473	-0-	-46	-0-	70	1	1403	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	165	1	3011	2	N	-0-					184
02	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	106	1	2139	2	N	-0-					184
03	2790	X	2081	-0-	-709	-0-	99	1	1982	2	N	-0-					184
04	2970	X	2280	-0-	-690	-0-	105	1	2175	2	N	-0-					184
05	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	105	1	2142	2	N	-0-					184
06	2970	X	2157	-0-	-813	-0-	101	1	2056	2	N	-0-					184
07	2480	X	2065	-0-	-415	-0-	95	1	1970	2	N	-0-					184
08	2356	X	2027	-0-	-329	-0-	95	1	1932	2	N	-0-					184
09	2280	X	2080	-0-	-200	-0-	99	1	1981	2	N	-0-					184
10	3100	N	3103	-0-	3	3	145	1	2958	2	N	-0-					184
11	3000	N	4951	-0-	1951	1954	195	1	4734	2	N	20					204
							22	9									
*12	3100	N	4468	-0-	1368	3322	212	1	4236	2	N	18					222
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	200	1	3656	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	DLQ	G-10	3163	-0-	3163	3163	149	1	3014	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3313	-0-	3313	6476	158	1	3147	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	9775	X	3299	-0-	-6476	-0-	152	1	3145	2	Y	2					5
							2	9									
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	158	1	3247	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3720	X	2334	-0-	-1386	-0-	109	1	2225	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	109	1	2266	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	1562	-0-	-1848	-0-	73	1	1489	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	1868	-0-	-1432	-0-	89	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2110	-0-	-1300	-0-	99	1	2011	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1952	-0-	-388	-0-	77	1	1875	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	100	1	2006	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	425	1	7759	2	N	4					141
							4	9									
02	DLQ G-10		7628	-0-	7628	7628	360	1	7268	2	N	-0-					141
03	DLQ G-10		8055	-0-	8055	15683	384	1	7671	2	N	-0-					141
04	23531	X	7848	-0-	-15683	-0-	362	1	7486	2	N	-0-					141
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	370	1	7592	2	N	-0-					141
06	8160	X	7543	-0-	-617	-0-	353	1	7183	2	N	6					147
							7	9									
07	8432	X	7661	-0-	-771	-0-	353	1	7308	2	N	-0-					147
08	7626	X	7529	-0-	-97	-0-	354	1	7175	2	N	-0-					147
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	351	1	7043	2	N	-0-					147
10	7626	X	6139	-0-	-1487	-0-	287	1	5852	2	N	-0-					147
11	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	349	1	8472	2	N	-0-					147
*12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	419	1	8376	2	N	4					151
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 93,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1095	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		983	-0-	983	983	46	1	937	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1173	-0-	1173	2156	56	1	1117	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		217	-0-	217	2373	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		241	-0-	241	2614	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		319	-0-	319	2933	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	288	-0-	-2712	221	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	627	N	406	-0-	-221	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 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
01	2728	X	367	-0-	-2361	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	225	-0-	-2267	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	72	-0-	-2687	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	59	-0-	-2611	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	133	-0-	-1355	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
06	360	X	132	-0-	-228	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
07	248	X	67	-0-	-181	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2142	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1581	N	976	-0-	-605	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	32	-0-	-1528	-0-	30	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	157	-0-	-804	-0-	156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1612	N	552	-0-	-1060	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152

01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					15
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					15
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					15
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					15
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					15
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					15
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					15

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3591	-0-	-284	-0-	3589	2	2	9	N	2	2	8			125
02	3500	X	2444	-0-	-1056	-0-	2444	2			N	-0-					125
03	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					125
04	3570	X	3377	-0-	-193	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8			125
05	3689	X	3093	-0-	-596	-0-	3093	2			N	-0-					125
06	3480	X	3187	-0-	-293	-0-	3186	2	1	9	N	1	1	8			125
07	3565	X	2557	-0-	-1008	-0-	2556	2	1	9	N	1	1	8			125
08	3565	X	2508	-0-	-1057	-0-	2507	2	1	9	N	1	1	8			125
09	3390	X	2341	-0-	-1049	-0-	2341	2			N	-0-					125
10	3286	X	2670	-0-	-616	-0-	2669	2	1	9	N	1	1	8			125
11	3180	X	2288	-0-	-892	-0-	2288	2			N	-0-					125
*12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 34,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194

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

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

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

01	7378	X	6605	-0-	-773	-0-	6602	2	3	9	N	3	3	8			37
02	6664	X	5924	-0-	-740	-0-	5920	2	4	9	N	4	4	8			37
03	6975	X	6640	-0-	-335	-0-	6638	2	2	9	N	2	2	8			37
04	6690	X	6443	-0-	-247	-0-	6436	2	7	9	N	6	6	8			37
05	6913	X	6509	-0-	-404	-0-	6508	2	1	9	N	1	1	8			37
06	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	6184	2	2	9	N	2	2	8			37
07	6665	X	6385	-0-	-280	-0-	6383	2	2	9	N	2	2	8			37
08	6665	X	6137	-0-	-528	-0-	6136	2	1	9	N	1	1	8			37
09	6450	X	6217	-0-	-233	-0-	6213	2	4	9	N	4	4	8			37
10	6510	X	6383	-0-	-127	-0-	6382	2	1	9	N	1	1	8			37
11	6180	X	5940	-0-	-240	-0-	5939	2	1	9	N	1	1	8			37
12	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	6014	2	1	9	N	1	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 75,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	72	-0-	-1578	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	19	-0-	-1097	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	100	N	170	-0-	70	70	169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	289	X	219	-0-	-70	-0-	218	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988

01	1395	X	701	-0-	-694	-0-	701	2			N	-0-					65
02	1260	X	1092	-0-	-168	-0-	1088	2	4	9	N	4	4	8			65
03	1302	X	870	-0-	-432	-0-	868	2	2	9	N	2	2	8			65
04	1260	X	1084	-0-	-176	-0-	1080	2	4	9	N	4	4	8			65
05	1209	X	898	-0-	-311	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			65
06	1170	X	1014	-0-	-156	-0-	1010	2	4	9	N	4	4	8			65
07	1209	X	869	-0-	-340	-0-	865	2	4	9	N	4	4	8			65
08	1116	X	1020	-0-	-96	-0-	1019	2	1	9	N	1	1	8			65
09	1080	X	902	-0-	-178	-0-	898	2	4	9	N	4	4	8			65
10	1054	X	961	-0-	-93	-0-	960	2	1	9	N	1	1	8			65
11	1020	X	864	-0-	-156	-0-	861	2	3	9	N	3	3	8			65
12	1023	X	912	-0-	-111	-0-	910	2	2	9	N	2	2	8			65

TOTAL GAS PROD: 11,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	547	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8569	-0-	5569	5569	8561	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3100	N	3241	-0-	141	5710	3239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3100	N	773	-0-	-2327	3383	773	2			N	-0-					-0-
09	3704	X	321	-0-	-3383	-0-	320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1550	X	13	-0-	-1537	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1157	-0-	-343	-0-	1156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1550	X	558	-0-	-992	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5554	-0-	-243	-0-	5546	2	8	9	N	7	7	8			103
02	5236	X	4703	-0-	-533	-0-	4699	2	4	9	N	4	4	8			103
03	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5477	2	4	9	N	4	4	8			103
04	5400	X	5271	-0-	-129	-0-	5258	2	13	9	N	12	12	8			103
05	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5372	2	2	9	N	2	2	8			103
06	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	5139	2	7	9	N	6	6	8			103
07	5487	X	5345	-0-	-142	-0-	5335	2	10	9	N	9	9	8			103
08	5487	X	5245	-0-	-242	-0-	5242	2	3	9	N	3	3	8			103
09	5280	X	5060	-0-	-220	-0-	5050	2	10	9	N	9	9	8			103
10	5363	X	5302	-0-	-61	-0-	5299	2	3	9	N	3	3	8			103
11	5160	X	4916	-0-	-244	-0-	4912	2	4	9	N	4	4	8			103
12	5332	X	4743	-0-	-589	-0-	4739	2	4	9	N	4	4	8			103

TOTAL GAS PROD: 62,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 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	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	1785	2			N	-0-					28
02	2464	X	2096	-0-	-368	-0-	2096	2			N	-0-					28
03	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2			N	-0-					28
04	2640	X	2168	-0-	-472	-0-	2168	2			N	-0-					28
05	2387	X	2272	-0-	-115	-0-	2272	2			N	-0-					28
06	2250	X	2053	-0-	-197	-0-	2053	2			N	-0-					28
07	2325	X	2173	-0-	-152	-0-	2173	2			N	-0-					28
08	2263	X	1406	-0-	-857	-0-	1406	2			N	-0-					28
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2716	2	3	9	N	3	3	8			28
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8			28
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					28
12	2821	X	2367	-0-	-454	-0-	2366	2	1	9	N	1	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 26,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1930	-0-	-1573	-0-	1920	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	3164	X	1876	-0-	-1288	-0-	1872	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2976	X	692	-0-	-2284	-0-	688	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2880	X	1358	-0-	-1522	-0-	1354	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2077	X	1474	-0-	-603	-0-	1473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2137	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2077	X	583	-0-	-1494	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	591	-0-	-897	-0-	590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2130	X	730	-0-	-1400	-0-	718	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	2201	X	715	-0-	-1486	-0-	713	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
*12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	668	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6047	-0-	-1424	-0-	6043	2	4	9	N	4	4	8			22
02	6580	X	4365	-0-	-2215	-0-	4365	2			N	-0-					22
03	6975	X	5691	-0-	-1284	-0-	5689	2	2	9	N	2	2	8			22
04	6750	X	5117	-0-	-1633	-0-	5113	2	4	9	N	4	4	8			22
05	6975	X	4968	-0-	-2007	-0-	4967	2	1	9	N	1	1	8			22
06	5850	X	4682	-0-	-1168	-0-	4680	2	2	9	N	2	2	8			22
07	5704	X	4412	-0-	-1292	-0-	4410	2	2	9	N	2	2	8			22
08	5704	X	5554	-0-	-150	-0-	5553	2	1	9	N	1	1	8			22
09	5130	X	5101	-0-	-29	-0-	5100	2	1	9	N	1	1	8			22
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					22
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					22
12	5549	X	5127	-0-	-422	-0-	5126	2	1	9	N	1	1	8			22

TOTAL GAS PROD: 62,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	874	-0-	-1916	-0-	870	2	4	9	N	4	4	8			37
02	2856	X	264	-0-	-2592	-0-	264	2			N	-0-					37
03	3162	X	326	-0-	-2836	-0-	326	2			N	-0-					37
04	3060	X	156	-0-	-2904	-0-	156	2			N	-0-					37
05	2325	X	198	-0-	-2127	-0-	198	2			N	-0-					37
06	840	X	27	-0-	-813	-0-	27	2			N	-0-					37
07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					37
08	341	X	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					37
09	180	X	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					37
10	403	X	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					37
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2492	2	11	9	N	10	10	8			37
*12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4171	2	15	9	N	14	14	8			37

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814

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

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

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

01	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	3517	2	4	9	N	4	4	8			57
02	3808	X	2379	-0-	-1429	-0-	2379	2			N	-0-					57
03	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	3091	2	1	9	N	1	1	8			57
04	3420	X	2293	-0-	-1127	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			57
05	3534	X	365	-0-	-3169	-0-	363	2	2	9	N	2	2	8			57
06	3420	X	579	-0-	-2841	-0-	577	2	2	9	N	2	2	8			57
07	3100	X	1676	-0-	-1424	-0-	1673	2	3	9	N	3	3	8			57
08	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	2			N	-0-					57
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6988	2	8	9	N	7	7	8			57
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3343	2	1	9	N	1	1	8			57
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			57
12	7223	X	2243	-0-	-4980	-0-	2242	2	1	9	N	1	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 29,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5123	-0-	-147	-0-	5122	2	1	9	N	1	1	8			20
02	4760	X	4483	-0-	-277	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			20
03	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	4722	2			N	-0-					20
04	4950	X	4190	-0-	-760	-0-	4189	2	1	9	N	1	1	8			20
05	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	4679	2	1	9	N	1	1	8			20
06	4950	X	4395	-0-	-555	-0-	4394	2	1	9	N	1	1	8			20
07	4960	X	3958	-0-	-1002	-0-	3957	2	1	9	N	1	1	8			20
08	4712	X	3899	-0-	-813	-0-	3899	2			N	-0-					20
09	4530	X	4449	-0-	-81	-0-	4449	2			N	-0-					20
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4703	2	1	9	N	1	1	8			20
11	4410	X	3314	-0-	-1096	-0-	3314	2			N	-0-					20
12	4588	X	3718	-0-	-870	-0-	3718	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 51,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2643	2	10	9	N	9	9	8			42
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2760	2	4	9	N	4	4	8			42
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	N	3	3	8			42
04	2580	N	1794	-0-	-786	-0-	1790	2	4	9	N	4	4	8			42
05	3069	N	1729	-0-	-1340	-0-	1728	2	1	9	N	1	1	8			42
06	2280	N	1192	-0-	-1088	-0-	1189	2	3	9	N	3	3	8			42
07	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	1684	2	4	9	N	4	4	8			42
08	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	8			42
09	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1024	2	3	9	N	3	3	8			42
10	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	1390	2	1	9	N	1	1	8			42
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			42
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1864	2	2	9	N	2	2	8			42

TOTAL GAS PROD: 21,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 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	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4716	-0-	-1174	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4417	-0-	-763	-0-	4416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5363	X	4674	-0-	-689	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4402	-0-	-788	-0-	4401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3995	-0-	-745	-0-	3994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4898	X	4358	-0-	-540	-0-	4356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4681	X	4541	-0-	-140	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3304	-0-	-1106	-0-	3303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4557	X	4185	-0-	-372	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3755	-0-	-625	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4080	-0-	-446	-0-	4079	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 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
01	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2342	2			N	-0-					33
02	2436	X	1519	-0-	-917	-0-	1519	2			N	-0-					33
03	2697	X	1490	-0-	-1207	-0-	1490	2			N	-0-					33
04	2490	X	1027	-0-	-1463	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			33
05	2511	X	1070	-0-	-1441	-0-	1070	2			N	-0-					33
06	2280	X	1167	-0-	-1113	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	8			33
07	1674	X	1021	-0-	-653	-0-	1020	2	1	9	N	1	1	8			33
08	1488	X	810	-0-	-678	-0-	810	2			N	-0-					33
09	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8			33
10	1209	X	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					33
11	1170	X	890	-0-	-280	-0-	890	2			N	-0-					33
12	1364	X	585	-0-	-779	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			33

TOTAL GAS PROD: 14,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203298	X	190994	-0-	-12304	-0-	190984	2	10	9	N	9	9	8			148
02	184576	X	166967	-0-	-17609	-0-	166963	2	4	9	N	4	4	8			148
03	204352	X	177200	-0-	-27152	-0-	177196	2	4	9	N	4	4	8			148
04	197760	X	165757	-0-	-32003	-0-	165745	2	12	9	N	11	11	8			148
05	200880	X	164061	-0-	-36819	-0-	164059	2	2	9	N	2	2	8			148
06	184830	X	153589	-0-	-31241	-0-	153585	2	4	9	N	4	4	8			148
07	184853	X	152075	-0-	-32778	-0-	152062	2	13	9	N	12	12	8			148
08	177196	X	146960	-0-	-30236	-0-	146957	2	3	9	N	3	3	8			148
09	165750	X	135447	-0-	-30303	-0-	135440	2	7	9	N	6	6	8			148
10	164052	X	137111	-0-	-26941	-0-	137109	2	2	9	N	2	2	8			148
11	153600	X	127162	-0-	-26438	-0-	127158	2	4	9	N	4	4	8			148
12	152086	X	126680	-0-	-25406	-0-	126674	2	6	9	N	5	5	8			148

TOTAL GAS PROD: 1,844,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	3739	2	13	9	N	12	12	8			43
02	3864	X	3321	-0-	-543	-0-	3317	2	4	9	N	4	4	8			43
03	4278	X	3734	-0-	-544	-0-	3730	2	4	9	N	4	4	8			43
04	3780	X	3603	-0-	-177	-0-	3596	2	7	9	N	6	6	8			43
05	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	3700	2	2	9	N	2	2	8			43
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3508	2	3	9	N	3	3	8			43
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3530	2	6	9	N	5	5	8			43
08	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3503	2	1	9	N	1	1	8			43
09	3600	X	3250	-0-	-350	-0-	3247	2	3	9	N	3	3	8			43
10	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8			43
11	3510	X	3091	-0-	-419	-0-	3091	2			N	-0-					43
12	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	3166	2	1	9	N	1	1	8			43

TOTAL GAS PROD: 41,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4510	2			N	-0-					242
02	4536	X	3888	-0-	-648	-0-	3888	2			N	-0-					242
03	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					242
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	4299	2	1	9	N	1	1	8			242
05	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	4421	2			N	-0-					242
06	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	4001	2	1	9	N	1	1	8			242
07	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	2			N	-0-					242
08	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	4307	2			N	-0-					242
09	4290	X	4110	-0-	-180	-0-	4109	2	1	9	N	1	1	8			242
10	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	4048	2			N	-0-					242
11	4170	X	3777	-0-	-393	-0-	3777	2			N	-0-					242
12	4309	X	3611	-0-	-698	-0-	3611	2			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 49,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			N	-0-					7
02	2324	X	2173	-0-	-151	-0-	2173	2			N	-0-					7
03	2573	X	2344	-0-	-229	-0-	2344	2			N	-0-					7
04	2430	X	2249	-0-	-181	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			7
05	2511	X	2241	-0-	-270	-0-	2241	2			N	-0-					7
06	2340	X	2110	-0-	-230	-0-	2110	2			N	-0-					7
07	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			7
08	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	2231	2			N	-0-					7
09	2250	X	2137	-0-	-113	-0-	2136	2	1	9	N	1	1	8			7
10	2232	X	2200	-0-	-32	-0-	2200	2			N	-0-					7
11	2160	X	2040	-0-	-120	-0-	2040	2			N	-0-					7
12	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	2033	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 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	5301	X	2025	-0-	-3276	-0-	2024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4788	X	1886	-0-	-2902	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	1944	-0-	-2551	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1754	-0-	-1066	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4757	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2737	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2077	X	169	-0-	-1908	-0-	161	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	4774	X	1009	-0-	-3765	-0-	1007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	3873	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4774	X	1849	-0-	-2925	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1758	-0-	-2241	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					10
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	800	2			N	-0-					10
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					10
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	N	1	1	8			10
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					10
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					10
07	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-					10
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					10
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					10
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					10
11	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-					10
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	N	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 11,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	369	-0-	-1059	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	2640	-0-	2640	2640	2618	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	0	W	22	-0-	22	2662	21	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2662	X	-0-	-0-	-2662	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	309	-0-	-2419	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	351	-0-	-2377	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8066	-0-	-862	-0-	8064	2	2	9	N	2	2	8			57
02	7868	X	7814	-0-	-54	-0-	7813	2	1	9	N	1	1	8			57
03	8432	X	8145	-0-	-287	-0-	8144	2	1	9	N	1	1	8			57
04	8100	X	7877	-0-	-223	-0-	7873	2	4	9	N	4	4	8			57
05	8649	X	7956	-0-	-693	-0-	7955	2	1	9	N	1	1	8			57
06	8370	X	7647	-0-	-723	-0-	7646	2	1	9	N	1	1	8			57
07	8649	X	7860	-0-	-789	-0-	7859	2	1	9	N	1	1	8			57
08	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	7846	2	1	9	N	1	1	8			57
09	7890	X	7656	-0-	-234	-0-	7654	2	2	9	N	2	2	8			57
10	7967	X	7737	-0-	-230	-0-	7736	2	1	9	N	1	1	8			57
11	7650	X	7413	-0-	-237	-0-	7411	2	2	9	N	2	2	8			57
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	1	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 86,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	680	-0-	-343	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			95
02	728	N	527	-0-	-201	-0-	527	2			N	-0-					95
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-					95
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			95
05	0	W	488	-0-	488	488	488	2			N	-0-					95
06	0	W	362	-0-	362	850	361	2	1	9	N	1	1	8			95
07	0	W	470	-0-	470	1320	470	2			N	-0-					95
08	0	W	604	-0-	604	1924	604	2			N	-0-					95
09	0	W	713	-0-	713	2637	712	2	1	9	N	1	1	8			95
10	3100	N	972	-0-	-2128	509	972	2			N	-0-					95
11	1555	N	1046	-0-	-509	-0-	1046	2			N	-0-					95
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1	1	8			95

TOTAL GAS PROD: 7,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			5
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			N	-0-					5
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					5
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			5
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					5
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					5
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					5
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					5
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8			5
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					5
11	540	N	4	-0-	-536	-0-	4	2			N	-0-					5
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4157	-0-	-741	-0-	4154	2	3	9	N	3	3	8			53
02	4424	X	3896	-0-	-528	-0-	3896	2			N	-0-					53
03	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-					53
04	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	3853	2	1	9	N	1	1	8			53
05	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4111	2	1	9	N	1	1	8			53
06	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	3999	2	2	9	N	2	2	8			53
07	4309	X	3981	-0-	-328	-0-	3978	2	3	9	N	3	3	8			53
08	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	3809	2	1	9	N	1	1	8			53
09	3990	X	3825	-0-	-165	-0-	3822	2	3	9	N	3	3	8			53
10	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3944	2	1	9	N	1	1	8			53
11	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	3791	2	1	9	N	1	1	8			53
12	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	3820	2	1	9	N	1	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 47,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155310	X	139781	-0-	-15529	-0-	139781	2			N	-0-					103
02	135464	X	116286	-0-	-19178	-0-	116284	2	2	9	N	2	2	8			103
03	147591	X	123092	-0-	-24499	-0-	123091	2	1	9	N	1	1	8			103
04	135270	X	115984	-0-	-19286	-0-	115980	2	4	9	N	4	4	8			103
05	139779	X	113932	-0-	-25847	-0-	113931	2	1	9	N	1	1	8			103
06	135270	X	104145	-0-	-31125	-0-	104142	2	3	9	N	3	3	8			103
07	128743	X	103860	-0-	-24883	-0-	103856	2	4	9	N	4	4	8			103
08	123101	X	104213	-0-	-18888	-0-	104212	2	1	9	N	1	1	8			103
09	115980	X	93505	-0-	-22475	-0-	93502	2	3	9	N	3	3	8			103
10	113925	X	97978	-0-	-15947	-0-	97977	2	1	9	N	1	1	8			103
11	104160	X	90311	-0-	-13849	-0-	90309	2	2	9	N	2	2	8			103
12	104222	X	85861	-0-	-18361	-0-	85859	2	2	9	N	2	2	8			103

TOTAL GAS PROD: 1,288,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257300	X	225180	-0-	-32120	-0-	225176	2	4	9	N	4	4	8			185
02	227948	X	205242	-0-	-22706	-0-	205240	2	2	9	N	2	2	8			185
03	239692	X	222592	-0-	-17100	-0-	222590	2	2	9	N	2	2	8			185
04	229260	X	210863	-0-	-18397	-0-	210854	2	9	9	N	8	8	8			185
05	235352	X	214726	-0-	-20626	-0-	214725	2	1	9	N	1	1	8			185
06	219900	X	204017	-0-	-15883	-0-	204014	2	3	9	N	3	3	8			185
07	227230	X	210893	-0-	-16337	-0-	210889	2	4	9	N	4	4	8			185
08	222580	X	178364	-0-	-44216	-0-	178363	2	1	9	N	1	1	8			185
09	210870	X	182181	-0-	-28689	-0-	182178	2	3	9	N	3	3	8			185
10	214737	X	190869	-0-	-23868	-0-	190868	2	1	9	N	1	1	8			185
11	204090	X	180534	-0-	-23556	-0-	180532	2	2	9	N	2	2	8			185
12	210893	X	160332	-0-	-50561	-0-	160330	2	2	9	N	2	2	8			185

TOTAL GAS PROD: 2,385,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 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	269541	X	269541	-0-	-0-	-0-	269535	2	6	9	N	5	5	8			48
02	239773	X	239773	-0-	-0-	-0-	239771	2	2	9	N	2	2	8			48
03	255625	X	255625	-0-	-0-	-0-	255624	2	1	9	N	1	1	8			48
04	240927	X	240927	-0-	-0-	-0-	240920	2	7	9	N	6	6	8			48
05	240106	X	240106	-0-	-0-	-0-	240105	2	1	9	N	1	1	8			48
06	232276	X	232276	-0-	-0-	-0-	232274	2	2	9	N	2	2	8			48
07	236259	X	236259	-0-	-0-	-0-	236256	2	3	9	N	3	3	8			48
08	225063	X	225063	-0-	-0-	-0-	225062	2	1	9	N	1	1	8			48
09	206902	X	206902	-0-	-0-	-0-	206900	2	2	9	N	2	2	8			48
10	214446	X	214446	-0-	-0-	-0-	214445	2	1	9	N	1	1	8			48
11	200947	X	200947	-0-	-0-	-0-	200945	2	2	9	N	2	2	8			48
*12	192509	X	192509	-0-	-0-	-0-	192507	2	2	9	N	2	2	8			48

TOTAL GAS PROD: 2,754,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 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	310	X	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					20
02	280	X	184	-0-	-96	-0-	184	2			N	-0-					20
03	310	X	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					20
04	240	X	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					20
05	217	X	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					20
06	210	X	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					20
07	217	X	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					20
08	186	X	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					20
09	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					20
10	124	X	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					20
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4240	2	4	9	N	4	4	8			10
02	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3632	2	1	9	N	1	1	8			10
03	4805	X	3922	-0-	-883	-0-	3920	2	2	9	N	2	2	8			10
04	4650	X	3800	-0-	-850	-0-	3797	2	3	9	N	3	3	8			10
05	4433	X	3821	-0-	-612	-0-	3820	2	1	9	N	1	1	8			10
06	4110	X	3355	-0-	-755	-0-	3353	2	2	9	N	2	2	8			10
07	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	3840	2	3	9	N	3	3	8			10
08	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3632	2	1	9	N	1	1	8			10
09	3810	X	3487	-0-	-323	-0-	3485	2	2	9	N	2	2	8			10
10	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3460	2	1	9	N	1	1	8			10
11	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	3388	2	1	9	N	1	1	8			10
12	3844	X	3146	-0-	-698	-0-	3145	2	1	9	N	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 43,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 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	273637	X	242564	-0-	-31073	-0-	242561	2	3	9	N	3	3	8			157
02	243348	X	213709	-0-	-29639	-0-	213705	2	4	9	N	4	1	8			160
03	258509	X	226348	-0-	-32161	-0-	226346	2	2	9	N	2	2	8			160
04	247230	X	210654	-0-	-36576	-0-	210650	2	4	9	N	4	4	8			160
05	250139	X	227812	-0-	-22327	-0-	227811	2	1	9	N	1	1	8			160
06	234750	X	216249	-0-	-18501	-0-	216246	2	3	9	N	3	3	8			160
07	236592	X	217804	-0-	-18788	-0-	217800	2	4	9	N	4	4	8			160
08	227819	X	206185	-0-	-21634	-0-	206184	2	1	9	N	1	1	8			160
09	220470	X	190462	-0-	-30008	-0-	190458	2	4	9	N	4	4	8			160
10	227819	X	199282	-0-	-28537	-0-	199281	2	1	9	N	1	1	8			160
11	216240	X	187321	-0-	-28919	-0-	187320	2	1	9	N	1	1	8			160
12	217806	X	174485	-0-	-43321	-0-	174483	2	2	9	N	2	2	8			160

TOTAL GAS PROD: 2,512,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3705	-0-	-294	-0-	3704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3612	X	3334	-0-	-278	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2986	-0-	-854	-0-	2985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3502	-0-	-338	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			6
02	2100	X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			N	-0-					6
03	2325	X	2180	-0-	-145	-0-	2180	2			N	-0-					6
04	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	2044	2			N	-0-					6
05	2325	X	2029	-0-	-296	-0-	2029	2			N	-0-					6
06	2100	N	1744	-0-	-356	-0-	1744	2			N	-0-					6
07	2108	N	1705	-0-	-403	-0-	1705	2			N	-0-					6
08	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	1739	2			N	-0-					6
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					6
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					6
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					6
12	1922	N	1608	-0-	-314	-0-	1608	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298561	X	272592	-0-	-25969	-0-	272592	2			N	-0-					-0-
02	258272	X	257626	-0-	-646	-0-	257626	2			N	-0-					-0-
03	285944	X	278884	-0-	-7060	-0-	278884	2			N	-0-					-0-
04	276720	X	268450	-0-	-8270	-0-	268450	2			N	-0-					-0-
05	285262	X	275551	-0-	-9711	-0-	275551	2			N	-0-					-0-
06	276030	X	265505	-0-	-10525	-0-	265505	2			N	-0-					-0-
07	285231	X	271861	-0-	-13370	-0-	271861	2			N	-0-					-0-
08	278876	X	268096	-0-	-10780	-0-	268096	2			N	-0-					-0-
09	268440	X	256960	-0-	-11480	-0-	256960	2			N	-0-					-0-
10	275559	X	262090	-0-	-13469	-0-	262090	2			N	-0-					-0-
11	265500	X	249973	-0-	-15527	-0-	249973	2			N	-0-					-0-
12	271870	X	254352	-0-	-17518	-0-	254352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	840	X	519	-0-	-321	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	601	-0-	-639	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1130	-0-	1130	1130	1130	2			N	-0-					-0-
05	0	W	947	-0-	947	2077	947	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	598	-0-	-1502	575	598	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	536	-0-	-642	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	43	1	2244	2	Y	-0-					28
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	2	Y	-0-					28
03	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	25	1	1306	2	Y	-0-					28
04	2220	N	1454	-0-	-766	-0-	23	1	1431	2	Y	-0-					28
05	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	21	1	1123	2	Y	-0-					28
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	21	1	1243	2	Y	-0-					28
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	57	1	2983	2	Y	-0-					28
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	43	1	2734	2	Y	-0-					28
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	40	1	2450	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	48	1	2653	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
11	2430	N	1293	-0-	-1137	-0-	22	1	1271	2	Y	-0-					28
12	2511	N	2041	-0-	-470	-0-	56	1	1984	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2796	-0-	-862	-0-	53	1	2743	2	Y	-0-					25
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	45	1	2644	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	3286	X	2092	-0-	-1194	-0-	39	1	2053	2	Y	-0-					25
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	54	1	3285	2	Y	-0-					25
05	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	52	1	2762	2	Y	-0-					25
06	2880	X	2507	-0-	-373	-0-	42	1	2465	2	Y	-0-					25
07	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	58	1	3006	2	Y	-0-					25
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	51	1	3242	2	Y	-0-					25
09	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	50	1	3040	2	Y	-0-					25
10	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	44	1	2425	2	Y	-0-					25
11	3180	X	2256	-0-	-924	-0-	39	1	2217	2	Y	-0-					25
12	3286	X	1547	-0-	-1739	-0-	42	1	1504	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 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	4185	X	3841	-0-	-344	-0-	195	1	3646	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3688	-0-	3688	3688	567	1	3121	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3662	-0-	3662	7350	294	1	3368	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3556	-0-	3556	10906	331	1	3225	2	Y	-0-					-0-
05	14424	X	3518	-0-	-10906	-0-	321	1	3197	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	358	1	3174	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3564	-0-	-528	-0-	308	1	3256	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3547	-0-	-142	-0-	370	1	3177	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	103	1	3248	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	231	1			Y	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 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	4681	X	4032	-0-	-649	-0-	210	1	3822	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3840	-0-	3840	3840	586	1	3254	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3528	-0-	3528	7368	283	1	3245	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3716	-0-	3716	11084	347	1	3369	2	Y	-0-					-0-
05	14941	X	3857	-0-	-11084	-0-	352	1	3505	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3808	-0-	-302	-0-	386	1	3422	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3736	-0-	-511	-0-	322	1	3414	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	390	1	3343	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	111	1	3429	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3233	-0-	-704	-0-	220	1			Y	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5223	-0-	-388	-0-	261	1	4962	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5015	-0-	5015	5015	770	1	4245	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4216	-0-	4216	9231	339	1	3877	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4255	-0-	4255	13486	397	1	3858	2	Y	-0-					-0-
05	18317	X	4831	-0-	-13486	-0-	441	1	4390	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4999	-0-	-371	-0-	506	1	4493	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	445	1	4709	2	Y	-0-					-0-
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	515	1	4423	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4465	-0-	-215	-0-	147	1	4318	2	Y	-0-					-0-
*10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	373	1			Y	-0-					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2981	-0-	-1700	-0-	277	1	2704	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	113	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		54	-0-	54	1129	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1129					Y	-0-					-0-
05	6363	X	5234	-0-	-1129	-0-	478	1	4756	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	288	1	2559	2	Y	-0-					-0-
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	190	1	2017	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	532	-0-	-4538	-0-	16	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	466	-0-	-4773	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8713	-0-	5613	26709	808	1	7905	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8013	-0-	8013	34722	1242	1	6771	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5944	-0-	5944	40666	477	1	5467	2	Y	-0-					-0-
04	46337	X	5671	-0-	-40666	-0-	530	1	5141	2	Y	-0-					-0-
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	609	1	6062	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7989	-0-	-561	-0-	809	1	7180	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	7598	-0-	-1237	-0-	656	1	6942	2	Y	-0-					-0-
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	769	1	6604	2	Y	-0-					-0-
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	216	1	6661	2	Y	-0-					-0-
10	8246	X	5364	-0-	-2882	-0-	402	1			Y	-0-					-0-
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2379	-0-	-349	-0-	220	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2335	-0-	2335	2335	390	1	1945	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2432	-0-	2432	4767	195	1	2237	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2284	-0-	2284	7051	213	1	2071	2	Y	-0-					-0-
05	8906	X	1855	-0-	-7051	-0-	169	1	1686	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1434	-0-	-1056	-0-	145	1	1289	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1939	-0-	-634	-0-	167	1	1772	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1818	-0-	-600	-0-	188	1	1630	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1278	-0-	-1002	-0-	41	1	1237	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1696	-0-	-164	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4750	-0-	-892	-0-	441	1	4309	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4215	-0-	4215	4215	618	1	3597	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4825	-0-	4825	9040	387	1	4438	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4531	-0-	4531	13571	424	1	4107	2	Y	-0-					-0-
05	18355	X	4784	-0-	-13571	-0-	437	1	4347	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4256	-0-	-424	-0-	431	1	3825	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	400	1	4229	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	481	1	4086	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	129	1	4139	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	304	1			Y	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	188	1	1845	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2184	-0-	2184	2184	349	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1440	-0-	1440	3624	116	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2358	-0-	2358	5982	220	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	8079	X	2097	-0-	-5982	-0-	191	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1977	-0-	-363	-0-	200	1	1777	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2033	-0-	-385	-0-	175	1	1858	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2020	-0-	-429	-0-	211	1	1809	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	59	1	1821	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1272	-0-	-836	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 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	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	209	1	2051	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169	483	1	1686	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1644	-0-	1644	3813	132	1	1512	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1437	-0-	1437	5250	134	1	1303	2	Y	-0-			-0-
05	7373	X	2123	-0-	-5250	-0-	194	1	1929	2	Y	-0-			-0-
06	2310	X	2052	-0-	-258	-0-	208	1	1844	2	Y	-0-			-0-
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	219	1	2320	2	Y	-0-			-0-
08	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	227	1	2023	2	Y	-0-			-0-
09	2040	X	1780	-0-	-260	-0-	50	1	1730	2	Y	-0-			-0-
*10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	189	1			Y	-0-			-0-
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192

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

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508

01	6975	X	6870	-0-	-105	-0-	637	1	6233	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6577	-0-	6577	6577	1015	1	5562	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6169	-0-	6169	12746	496	1	5673	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6138	-0-	6138	18884	573	1	5565	2	Y	-0-			-0-
05	25594	X	6710	-0-	-18884	-0-	612	1	6098	2	Y	-0-			-0-
06	7050	X	6596	-0-	-454	-0-	668	1	5928	2	Y	-0-			-0-
07	7285	X	6612	-0-	-673	-0-	571	1	6041	2	Y	-0-			-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	682	1	5857	2	Y	-0-			-0-
09	6480	X	6166	-0-	-314	-0-	194	1	5972	2	Y	-0-			-0-
10	6820	X	6268	-0-	-552	-0-	418	1			Y	-0-			-0-
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	328	1	3214	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3381	-0-	3381	3381	520	1	2861	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3009	-0-	3009	6390	241	1	2768	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3417	-0-	3417	9807	319	1	3098	2	Y	-0-					-0-
05	13325	X	3518	-0-	-9807	-0-	321	1	3197	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3354	-0-	-276	-0-	340	1	3014	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	295	1	3119	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	342	1	2940	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	104	1	3154	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	222	1			Y	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3514	-0-	-361	-0-	326	1	3188	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3167	-0-	3167	3167	480	1	2687	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1917	-0-	1917	5084	154	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3578	-0-	3578	8662	333	1	3245	2	Y	-0-					-0-
05	11858	X	3196	-0-	-8662	-0-	292	1	2904	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3357	-0-	-33	-0-	340	1	3017	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	290	1	3073	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	342	1	2942	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3032	-0-	-538	-0-	97	1	2935	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2890	-0-	-582	-0-	182	1			Y	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	502	-0-	-3373	-0-	46	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1416	-0-	1416	1416	100	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1242	-0-	1242	2658	100	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		633	-0-	633	3291	59	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	4319	X	1028	-0-	-3291	-0-	94	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	987	-0-	-543	-0-	100	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	989	-0-	-592	-0-	85	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	189	1	1664	2	Y	-0-					-0-
09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	72	1	2331	2	Y	-0-					-0-
*10	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	117	1			Y	-0-					-0-
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	597	1	5840	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6340	-0-	6340	6340	935	1	5405	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5569	-0-	5569	11909	447	1	5122	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7681	-0-	7681	19590	717	1	6964	2	Y	-0-			-0-
05	26377	X	6787	-0-	-19590	-0-	619	1	6168	2	Y	-0-			-0-
06	6780	X	6317	-0-	-463	-0-	640	1	5677	2	Y	-0-			-0-
07	7006	X	5792	-0-	-1214	-0-	500	1	5292	2	Y	-0-			-0-
08	7936	X	5690	-0-	-2246	-0-	590	1	5100	2	Y	-0-			-0-
09	7680	X	5721	-0-	-1959	-0-	180	1	5541	2	Y	-0-			-0-
10	6789	X	6450	-0-	-339	-0-	422	1			Y	-0-			-0-
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 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	7068	X	5314	-0-	-1754	-0-	493	1	4821	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	4311	524	1	3787	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3951	-0-	3951	8262	317	1	3634	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5002	-0-	5002	13264	467	1	4535	2	Y	-0-			-0-
05	17544	X	4280	-0-	-13264	-0-	391	1	3889	2	Y	-0-			-0-
06	5130	X	4171	-0-	-959	-0-	422	1	3749	2	Y	-0-			-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	427	1	4515	2	Y	-0-			-0-
08	5177	X	4538	-0-	-639	-0-	473	1	4065	2	Y	-0-			-0-
09	5010	X	3621	-0-	-1389	-0-	121	1	3500	2	Y	-0-			-0-
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-			-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	579	1	5663	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5850	-0-	5850	5850	904	1	4946	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5707	-0-	5707	11557	458	1	5249	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6110	-0-	6110	17667	571	1	5539	2	Y	-0-			-0-
05	24012	X	6345	-0-	-17667	-0-	579	1	5766	2	Y	-0-			-0-
06	6270	X	6225	-0-	-45	-0-	630	1	5595	2	Y	-0-			-0-
07	6479	X	6250	-0-	-229	-0-	539	1	5711	2	Y	-0-			-0-
08	6324	X	6086	-0-	-238	-0-	635	1	5451	2	Y	-0-			-0-
09	6150	X	5758	-0-	-392	-0-	181	1	5577	2	Y	-0-			-0-
10	6448	X	5826	-0-	-622	-0-	380	1			Y	-0-			-0-
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 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	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	322	1	3156	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	470	1	2543	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2530	-0-	2530	5543	203	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2869	-0-	2869	8412	268	1	2601	2	Y	-0-					-0-
05	11540	X	3128	-0-	-8412	-0-	285	1	2843	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	293	1	2596	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	288	1	3045	2	Y	-0-					-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	330	1	2833	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2595	-0-	-435	-0-	81	1	2514	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	218	1			Y	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 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	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	333	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	520	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3823	-0-	3823	7248	307	1	3516	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3619	-0-	3619	10867	338	1	3281	2	Y	-0-					-0-
05	13421	X	2554	-0-	-10867	-0-	233	1	2321	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6473	-0-	-1215	-0-	600	1	5873	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6991	-0-	6991	6991	1101	1	5890	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6279	-0-	6279	13270	504	1	5775	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6346	-0-	6346	19616	593	1	5753	2	Y	-0-					-0-
05	26447	X	6831	-0-	-19616	-0-	623	1	6208	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	6593	-0-	-907	-0-	668	1	5925	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	6689	-0-	-1061	-0-	577	1	6112	2	Y	-0-					-0-
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	688	1	5912	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6083	-0-	-517	-0-	189	1	5894	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	6080	-0-	-740	-0-	411	1			Y	-0-					-0-
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 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	4154	X	3895	-0-	-259	-0-	361	1	3534	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3682	-0-	3682	3682	548	1	3134	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3189	-0-	3189	6871	256	1	2933	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3237	-0-	3237	10108	303	1	2934	2	Y	-0-			-0-
05	14080	X	3972	-0-	-10108	-0-	363	1	3609	2	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3911	-0-	-49	-0-	396	1	3515	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3835	-0-	-257	-0-	331	1	3504	2	Y	-0-			-0-
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	383	1	3286	2	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3520	-0-	-320	-0-	114	1	3406	2	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	231	1			Y	-0-			-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	308	1	4791	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	545	1	4603	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5443	-0-	5443	10591	283	1	5160	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4798	-0-	4798	15389	144	1	4654	2	Y	-0-			-0-
05	20136	X	4747	-0-	-15389	-0-	168	1	4579	2	Y	-0-			-0-
06	5520	X	4555	-0-	-965	-0-	301	1	4254	2	Y	-0-			-0-
07	5704	X	4422	-0-	-1282	-0-	211	1	4211	2	Y	-0-			-0-
08	5456	X	5065	-0-	-391	-0-	308	1	4757	2	Y	-0-			-0-
09	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	325	1	4225	2	Y	-0-			-0-
10	4743	X	4377	-0-	-366	-0-	62	1			Y	-0-			-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 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	8091	X	7009	-0-	-1082	-0-	425	1	6584	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7428	-0-	7428	7428	819	1	6609	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6270	-0-	6270	13698	326	1	5944	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3668	-0-	3668	17366	110	1	3558	2	Y	-0-			-0-
05	24263	X	6897	-0-	-17366	-0-	243	1	6654	2	Y	-0-			-0-
06	7950	X	6126	-0-	-1824	-0-	405	1	5721	2	Y	-0-			-0-
07	8215	X	5935	-0-	-2280	-0-	283	1	5652	2	Y	-0-			-0-
08	6262	X	5520	-0-	-742	-0-	346	1	5174	2	Y	-0-			-0-
09	6660	X	5172	-0-	-1488	-0-	369	1	4803	2	Y	-0-			-0-
10	6882	X	4679	-0-	-2203	-0-	77	1			Y	-0-			-0-
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	305	1	2990	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3072	-0-	3072	3072	483	1	2589	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2745	-0-	2745	5817	221	1	2524	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3086	-0-	3086	8903	289	1	2797	2	Y	-0-					-0-
05	12193	X	3290	-0-	-8903	-0-	300	1	2990	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	322	1	2853	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	285	1	3017	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	318	1	2763	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	93	1	2889	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	211	1			Y	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2839	-0-	-2090	-0-	172	1	2667	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3330	-0-	3330	3330	270	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3012	-0-	3012	6342	156	1	2856	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3009	-0-	3009	9351	90	1	2919	2	Y	-0-					-0-
05	13035	X	3684	-0-	-9351	-0-	130	1	3554	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2148	-0-	-1422	-0-	142	1	2006	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2988	-0-	-701	-0-	143	1	2845	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	149	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2451	-0-	-1119	-0-	207	1	2244	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2290	-0-	-1399	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 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	2759	X	1945	-0-	-814	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	2533	-0-	-4831	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	2697	-0-	-3999	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2607	-0-	-2043	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2685	-0-	-15	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7121	-0-	4021	4021	7121	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4996	-0-	1996	6017	4996	2			N	-0-					-0-
10	11653	X	5636	-0-	-6017	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
*12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 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	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2847	-0-	-63	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2638	-0-	-617	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1846	-0-	-1304	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1898	-0-	-1264	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2080	-0-	-770	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2856	-0-	-28	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3425	-0-	-265	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3067	-0-	-870	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 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	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2971	-0-	-445	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2648	-0-	-592	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2379	-0-	-907	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2268	-0-	-342	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2085	-0-	-426	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	200	-0-	-1412	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	86	-0-	-1474	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	590	-0-	-1146	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	97	-0-	-1493	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 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	3100	N	3686	-0-	586	4514	3686	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2563	-0-	2563	7077	2563	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2644	-0-	2644	9721	2644	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		421	-0-	421	10142	421	2			N	-0-					-0-
05	10428	X	286	-0-	-10142	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	520	-0-	-2332	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	270	X	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12127	-0-	-2598	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
02	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7553	-0-	-1189	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5721	-0-	-2739	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	5038	-0-	-3704	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	5544	-0-	-3880	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	5237	-0-	-3883	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	6466	-0-	-2958	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
*12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	809	-0-	-271	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	280	-0-	-929	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 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	6372	X	3508	-0-	-2864	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 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	2077	N	1621	-0-	-456	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1351	-0-	-357	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1110	-0-	-719	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
08	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
09	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
03	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
09	2670	N	2365	-0-	-305	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
10	2759	N	2232	-0-	-527	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
11	2670	N	2177	-0-	-493	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
12	2449	N	2142	-0-	-307	-0-	2142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
02	4900	X	3330	-0-	-1570	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
03	5487	X	3907	-0-	-1580	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
04	5310	X	3949	-0-	-1361	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
05	5487	X	3668	-0-	-1819	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
06	5280	X	3611	-0-	-1669	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
07	4092	X	3407	-0-	-685	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
09	3690	X	3245	-0-	-445	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
10	3720	X	2472	-0-	-1248	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
11	3690	X	3038	-0-	-652	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
12	3813	X	3202	-0-	-611	-0-	3202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	902	-0-	-741	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 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	9238	X	6247	-0-	-2991	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5499	-0-	-1837	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6214	-0-	-575	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3770	-0-	-2470	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3523	-0-	-2925	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4891	-0-	-1169	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6029	-0-	-171	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
*12	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2044	-0-	-2366	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4092	-0-	-403	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5879	-0-	-383	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5148	-0-	-116	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5667	-0-	-161	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5547	-0-	-93	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3709	-0-	-2119	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4914	-0-	-516	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	1895	-0-	-3716	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3139	-0-	-417	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 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	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	5073	-0-	-107	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5516	-0-	-219	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4495	-0-	-1395	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	1019	-0-	-4681	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	1302	-0-	-4588	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	1614	-0-	-3996	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1634	-0-	-3884	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
04	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6279	-0-	-351	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5333	-0-	-1518	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4851	-0-	-1779	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5303	-0-	-1548	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1527	-0-	-643	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2023	-0-	-287	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3423	-0-	-266	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3112	-0-	-701	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2420	-0-	-1270	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2720	-0-	-8	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
*12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8713	-0-	-649	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8188	-0-	-296	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8074	-0-	-1319	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8456	-0-	-634	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7734	-0-	-1659	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7527	-0-	-1233	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	6610	-0-	-2442	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
08	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6750	-0-	-390	-0-	6749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7378	X	6586	-0-	-792	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
*12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4742	-0-	-187	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4796	-0-	-102	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4459	-0-	-251	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4343	-0-	-397	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3714	-0-	-726	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3669	-0-	-857	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3571	-0-	-779	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3691	-0-	-618	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6272	-0-	-176	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5020	-0-	-804	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5010	-0-	-911	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	3505	-0-	-2555	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	3964	-0-	-2298	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5212	-0-	-188	-0-	5211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5580	X	2788	-0-	-2792	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4153	-0-	-1247	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1376	-0-	-444	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1527	-0-	-488	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2639	-0-	-1081	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2458	-0-	-1386	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 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	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	878	-0-	-298	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	875	-0-	-334	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	900	N	781	-0-	-119	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	899	-0-	-241	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	569	-0-	-609	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	811	-0-	-329	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7948	-0-	-81	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
02	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
03	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
04	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
05	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
07	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9550	-0-	-2540	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	6861	-0-	-4839	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	6769	-0-	-5321	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	6975	-0-	-4335	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	7824	-0-	-3336	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3145	-0-	-2559	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
09	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5643	-0-	-627	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5682	-0-	-797	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3938	-0-	-898	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4035	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2347	-0-	-683	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 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	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	362	-0-	-754	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	720	N	171	-0-	-549	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	184	-0-	-932	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4348	-0-	-426	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4100	-0-	-271	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3086	-0-	-1144	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	2843	-0-	-1528	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2914	-0-	-1196	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
*12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 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	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2147	-0-	-1213	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	721	-0-	-2751	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2748	-0-	-1530	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
*12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	600	N	277	-0-	-323	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3301	-0-	-149	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2454	-0-	-1111	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3168	-0-	-282	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4434	-0-	-960	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3940	-0-	-1880	-0-	3937	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6014	X	4132	-0-	-1882	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4110	-0-	-1710	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3886	-0-	-547	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

01	3937	X	2890	-0-	-1047	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2381	-0-	-755	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2871	-0-	-459	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2374	-0-	-626	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1119	-0-	-1981	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1779	-0-	-918	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1946	-0-	-424	-0-	1944	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1116	N	413	-0-	-703	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	530	-0-	-1180	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2105	-0-	-685	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1483	-0-	-557	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	1157	-0-	-1602	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3103	-0-	103	103	3102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2595	N	2492	-0-	-103	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 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	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020

01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	2029	-0-	-15	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1878	-0-	-312	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2164	-0-	-26	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3189	-0-	189	189	3189	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3163	-0-	63	252	3163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

01	7719	X	6035	-0-	-1684	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	4756	-0-	-2234	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	4608	-0-	-2615	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6784	-0-	-439	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4680	-0-	-540	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
*12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6193	-0-	-565	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5203	-0-	-789	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5461	-0-	-1111	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4750	-0-	-1490	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4832	-0-	-1616	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3769	-0-	-2231	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	2729	-0-	-3037	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4905	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4805	X	4222	-0-	-583	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
*12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3129	-0-	-981	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3302	-0-	-945	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2933	-0-	-1593	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2458	-0-	-1922	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	2352	-0-	-2174	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2563	-0-	-754	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	740	-0-	-4189	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
03	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	18286	2			N	-0-					-0-
04	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
05	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
06	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
07	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	12074	-0-	-233	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9777	-0-	-2133	-0-	9774	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	12307	X	9575	-0-	-2732	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	8175	-0-	-3735	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	9579	-0-	-2728	-0-	9579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 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	6293	X	5028	-0-	-1265	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4905	-0-	-415	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5744	-0-	-146	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	2469	-0-	-3231	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	2237	-0-	-3188	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	540	-0-	-5010	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4955	-0-	-780	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
*12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2953	-0-	-17	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1699	-0-	-401	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2338	-0-	-297	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2421	-0-	-276	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2396	-0-	-64	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

01	5270	X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4565	-0-	-139	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4879	-0-	-329	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4448	-0-	-292	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4866	-0-	-24	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5111	-0-	-97	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4083	-0-	-957	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4176	-0-	-864	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3726	-0-	-1482	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

01	10936	X	4640	-0-	-6296	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	453	-0-	-2244	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	171	-0-	-2439	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	34	-0-	-2663	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3604	-0-	-288	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2257	-0-	-1613	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3276	-0-	-723	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	3087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2910	-0-	-270	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2988	-0-	-298	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2461	-0-	-423	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2409	-0-	-711	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2569	-0-	-655	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4028	-0-	-32	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2710	-0-	-1785	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2547	-0-	-2475	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2279	-0-	-2581	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3016	-0-	-2006	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2755	-0-	-1625	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2654	-0-	-43	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	971	-0-	-672	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	718	-0-	-1266	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	627	-0-	-723	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1532	-0-	-700	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	353	-0-	-1663	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	417	-0-	-1815	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1333	-0-	-899	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1106	-0-	-994	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1333	N	780	-0-	-553	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	934	-0-	-1286	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	848	-0-	-299	-0-	848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 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	7037	X	6972	-0-	-65	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5700	-0-	-292	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5990	-0-	-644	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5904	-0-	-516	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	1428	-0-	-5206	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	816	-0-	-5604	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	1554	-0-	-4770	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6947	-0-	-613	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7785	-0-	-315	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8248	-0-	-122	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7435	-0-	-665	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6133	-0-	-2237	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7654	-0-	-220	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7279	-0-	-341	-0-	7277	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7874	X	6686	-0-	-1188	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
11	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7023	-0-	-634	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 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	4185	X	3087	-0-	-1098	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2899	-0-	-461	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1598	-0-	-1762	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1660	-0-	-1564	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1292	-0-	-1948	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1131	-0-	-2217	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1129	-0-	-607	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	663	-0-	-957	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	762	-0-	-912	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	342	-0-	-948	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	682	N	313	-0-	-369	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	1711	-0-	-2879	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	856	-0-	-3734	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	767	-0-	-3976	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
*12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3701	-0-	-1011	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4986	-0-	-284	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6047	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
*12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 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	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4834	-0-	-542	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5773	-0-	-179	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5658	-0-	-102	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5046	-0-	-534	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4774	-0-	-1085	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5631	-0-	-219	-0-	5629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6045	X	5473	-0-	-572	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5260	-0-	-590	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5254	-0-	-791	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5775	-0-	-2688	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6076	-0-	-616	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6200	-0-	-992	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6542	-0-	-418	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6701	-0-	-491	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6371	-0-	-139	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5980	-0-	-778	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	2959	-0-	-3799	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	3472	-0-	-3068	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5666	-0-	-1030	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4311	-0-	-2049	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	2566	-0-	-3417	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1958	-0-	-352	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2038	-0-	-349	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	3971	-0-	-4523	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4614	-0-	-1826	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	3815	-0-	-3315	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	2261	-0-	-4639	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2029	-0-	-3148	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3817	-0-	-1133	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1360	-0-	-500	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1230	-0-	-692	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 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	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1731	-0-	-687	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3879	-0-	779	779	3879	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5412	-0-	2412	3191	5412	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4220	-0-	1120	4311	4220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1496	-0-	-268	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	877	-0-	-1076	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1259	-0-	-694	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	872	-0-	-833	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1203	-0-	-567	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19112	X	7533	-0-	-11579	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5457	-0-	-650	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5091	-0-	-819	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5012	-0-	-785	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4795	-0-	-635	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4434	-0-	-1146	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3921	-0-	-447	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4193	-0-	-67	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3755	-0-	-475	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3439	-0-	-901	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	925	-0-	-755	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	864	-0-	-872	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	840	N	304	-0-	-536	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	620	-0-	-1302	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	848	-0-	-578	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	810	N	485	-0-	-325	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	837	N	340	-0-	-497	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4602	-0-	-761	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4333	-0-	-175	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4586	-0-	-405	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4479	-0-	-351	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4781	-0-	-55	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	4433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4836	X	4390	-0-	-446	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3984	-0-	-696	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4427	-0-	-595	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4218	-0-	-150	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4584	-0-	-96	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4239	-0-	-291	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2953	-0-	-1790	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4355	-0-	-175	-0-	4353	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3719	-0-	-962	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5516	-0-	-2141	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4392	-0-	-948	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5213	-0-	-522	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	1084	-0-	-4466	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	2617	-0-	-3118	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6114	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
*12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 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	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3809	-0-	-2191	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5278	-0-	-722	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6309	-0-	-108	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4733	-0-	-1477	-0-	4732	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6417	X	5485	-0-	-932	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6057	-0-	-63	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4947	-0-	-1377	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4970	-0-	-207	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3294	-0-	-1506	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3793	-0-	-1260	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
*12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 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	6634	X	5740	-0-	-894	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3418	-0-	-426	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
*12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5131	-0-	-108	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3657	-0-	-991	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4561	-0-	-419	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4901	-0-	-79	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5615	-0-	-244	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5183	-0-	-487	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4099	-0-	-1331	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4353	-0-	-1258	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1420	-0-	-471	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	968	-0-	-675	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1617	-0-	-1359	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	791	-0-	-2089	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1360	-0-	-1616	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	1554	-0-	-1218	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1438	-0-	-1631	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1484	-0-	-1486	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1383	-0-	-1686	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1050	-0-	-1350	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1004	-0-	-732	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	937	-0-	-458	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	992	N	546	-0-	-446	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	10078	-0-	7078	7078	10078	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	7072	-0-	3972	11050	7072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 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	4464	X	387	-0-	-4077	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1957	-0-	-1823	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	593	-0-	-3003	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1046	-0-	-1114	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1212	-0-	-1020	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1174	-0-	-926	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	866	-0-	-1304	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	424	-0-	-746	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	868	N	54	-0-	-814	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	900	N	171	-0-	-729	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9269	-0-	-1116	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	5484	-0-	-3728	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8236	-0-	-1653	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	1267	-0-	-8303	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7389	-0-	-2500	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8163	-0-	-807	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	4125	-0-	-4121	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	457	-0-	-7553	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8277	X	5705	-0-	-2572	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
11	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	4156	-0-	-4121	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3155	-0-	-999	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2761	-0-	-1131	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3110	-0-	-1199	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2807	-0-	-1063	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2379	-0-	-681	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2303	-0-	-797	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1836	-0-	-834	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1844	-0-	-406	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 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	2077	X	1120	-0-	-957	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1900	-0-	-1348	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2568	-0-	-966	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1937	-0-	-1153	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2727	-0-	-543	-0-	2726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2887	-0-	-492	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6522	-0-	-484	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4511	-0-	-1341	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3033	-0-	-3237	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5893	-0-	-586	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	3496	-0-	-2673	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	3280	-0-	-2889	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1171	-0-	-677	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1051	-0-	-599	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1589	-0-	-1108	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3230	-0-	130	130	3230	2			N	-0-					-0-
11	1787	N	1657	-0-	-130	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	3069	N	1412	-0-	-1657	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 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	6293	X	3964	-0-	-2329	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	3371	-0-	-2873	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5514	-0-	-966	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5580	-0-	-1116	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5456	-0-	-310	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5072	-0-	-694	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4489	-0-	-1031	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4437	-0-	-1143	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3757	-0-	-503	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	1812	-0-	-2590	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	1653	-0-	-4423	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4526	-0-	-1354	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	3842	-0-	-2234	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1328	-0-	-2422	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	1258	-0-	-3423	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6241	-0-	-449	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4731	-0-	-1959	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4652	-0-	-2261	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4936	-0-	-1264	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
*12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2843	-0-	43	43	2843	2			N	-0-					-0-
03	3059	N	3016	-0-	-43	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522	522	3522	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	2865	-0-	-522	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2152	-0-	-458	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2283	-0-	-414	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1044	-0-	-1591	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1137	-0-	-1413	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 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
01	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	3580	2			N	-0-					27
02	3780	X	3442	-0-	-338	-0-	3442	2			N	-0-					27
03	4185	X	3589	-0-	-596	-0-	3589	2			N	-0-					27
04	4050	X	3355	-0-	-695	-0-	3355	2			N	-0-					27
05	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					27
06	3690	X	3399	-0-	-291	-0-	3399	2			N	-0-					27
07	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2			N	-0-					27
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					27
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			27
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					27
11	3090	X	2195	-0-	-895	-0-	2195	2			N	-0-					27
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 40,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3664	-0-	-648	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3584	-0-	-1066	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
*12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	2695	-0-	-4187	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4234	-0-	-2741	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6709	-0-	-41	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4308	-0-	-745	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4118	-0-	-772	-0-	4117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	2588	-0-	-2302	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 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	6789	X	6445	-0-	-344	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4428	-0-	-1592	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4009	-0-	-2231	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4521	-0-	-1927	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	6224	-0-	-69	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	3715	-0-	-2375	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5044	-0-	-1249	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8711	-0-	-1565	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9043	-0-	-1249	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8837	-0-	-793	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8771	-0-	-1056	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8187	-0-	-1143	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8215	-0-	-1426	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8215	-0-	-651	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7532	-0-	-1048	-0-	7531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8773	X	6856	-0-	-1917	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6165	-0-	-2025	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	5349	-0-	-2866	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2902	-0-	-1469	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3808	-0-	-563	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2755	-0-	-1244	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2089	-0-	-1781	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2633	-0-	-1366	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2516	-0-	-1354	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	1560	-0-	-2253	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	816	-0-	-780	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2919	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1008	-0-	-812	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	510	-0-	-885	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3207	-0-	207	207	3207	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3260	-0-	160	367	3260	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3820	-0-	720	1087	3820	2			N	-0-					-0-
09	4521	X	3434	-0-	-1087	-0-	3433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2150	-0-	-826	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4433	-0-	1333	1333	4433	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4454	-0-	1454	2787	4454	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4565	-0-	1465	4252	4565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	68	-0-	-1079	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	106	-0-	-1004	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	98	-0-	-1049	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4311	-0-	-1176	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3497	-0-	-367	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3152	-0-	-1126	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1158	-0-	-2982	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2521	-0-	-1540	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	794	-0-	-3136	-0-	792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4061	X	2136	-0-	-1925	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2256	-0-	-1674	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1359	-0-	-656	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	716	-0-	-934	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	913	-0-	-885	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5450	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4692	-0-	-180	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3217	-0-	-2063	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3665	-0-	-1543	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2885	-0-	-2215	-0-	2884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5270	X	2635	-0-	-2635	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3467	-0-	-1633	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	943	-0-	-3707	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6785	X	3956	-0-	-2829	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3043	-0-	-257	-0-	3042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1454	-0-	-1756	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1292	-0-	-2025	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2530	-0-	-229	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2456	-0-	-94	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2330	-0-	-274	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3808	-0-	-644	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3753	-0-	-1017	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4024	-0-	-536	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4105	-0-	-607	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
*12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					87
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					87
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4308	2	14	9	N	13					100
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					100
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					100
06	3930	X	1664	-0-	-2266	-0-	1664	2			N	-0-					100
07	4061	X	2026	-0-	-2035	-0-	2026	2			N	-0-					100
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					100
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4964	2	4	9	N	4	4	8			100
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					100
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					100
12	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	2136	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 47,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	9294	-0-	-10453	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	7725	-0-	-5491	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	10153	-0-	-3518	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	5612	-0-	-6208	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	5383	-0-	-6831	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	5452	-0-	-4388	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8579	-0-	-1589	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6993	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
*12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1215	-0-	-645	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	146	-0-	-1654	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	971	-0-	-559	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1226	-0-	-1347	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1567	-0-	-923	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1920	-0-	-653	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1170	-0-	-1320	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1233	-0-	-1185	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 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	3100	N	4395	-0-	1295	1295	4395	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3993	-0-	1193	2488	3993	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4744	-0-	1644	4132	4744	2			N	-0-					-0-
04	8650	X	4518	-0-	-4132	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3792	-0-	-588	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3647	-0-	-879	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3508	-0-	-872	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3460	-0-	-973	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		184	-0-	184	184	184	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		160	-0-	160	344	160	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	344				N	-0-			-0-
05	344	X	-0-	-0-	-344	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
05	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
06	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
07	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
08	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3870	-0-	870	870	3870	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3886	-0-	786	1656	3886	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2366	-0-	-630	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2386	-0-	-434	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2151	-0-	-489	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2321	-0-	-314	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2162	-0-	-256	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1173	-0-	-927	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1523	-0-	-129	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1624	-0-	-205	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-1426	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2904	-0-	104	104	2904	2			N	-0-					-0-
03	174	N	70	-0-	-104	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1268	-0-	-1181	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1519	-0-	-851	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1374	-0-	-1075	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2073	-0-	-1231	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1891	-0-	-496	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1972	-0-	-353	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1758	-0-	-492	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1630	-0-	-290	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
03	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
05	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
06	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
07	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
10	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2		N	-0-			-0-
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2		N	-0-			-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2		N	-0-			-0-
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2		N	-0-			-0-
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2		N	-0-			-0-
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2		N	-0-			-0-
07	5797	X	4845	-0-	-952	-0-	4845	2		N	-0-			-0-
08	6324	X	4517	-0-	-1807	-0-	4517	2		N	-0-			-0-
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2		N	-0-			-0-
10	6324	X	3556	-0-	-2768	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
12	6324	X	5302	-0-	-1022	-0-	5302	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
04	1710	N	1053	-0-	-657	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
05	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
06	1440	N	959	-0-	-481	-0-	959	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2		N	-0-			-0-
08	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2		N	-0-			-0-
09	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2		N	-0-			-0-
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2		N	-0-			-0-
11	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2		N	-0-			-0-
12	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	999	-0-	-373	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					-0-
05	2531	N	2390	-0-	-141	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1648	-0-	-150	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1671	-0-	-871	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1561	-0-	-899	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1594	-0-	-793	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1195	-0-	-1025	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1384	-0-	-290	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 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	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 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	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1263	-0-	-249	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	717	-0-	-957	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	747	-0-	-586	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 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	5611	X	5141	-0-	-470	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4219	-0-	-849	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3709	-0-	-1902	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4117	-0-	-1013	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3142	-0-	-2004	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2909	-0-	-2071	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2950	-0-	-1731	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2646	-0-	-671	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2227	-0-	-983	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2049	-0-	-1082	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1978	-0-	-932	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1821	-0-	-1124	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12546	-0-	9546	9546	12546	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9126	-0-	6026	15572	9126	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5750	-0-	2750	18322	5750	2			N	-0-					-0-
07	25211	X	6889	-0-	-18322	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5509	-0-	-2179	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5754	-0-	-1686	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5011	-0-	-2677	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	4271	-0-	-2389	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4314	-0-	-2568	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1960	-0-	-290	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1784	-0-	-376	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3024	-0-	-112	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1585	-0-	-1775	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1599	-0-	-1873	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1969	-0-	-1069	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2493	-0-	-447	-0-	2491	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2101	-0-	-472	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3528	-0-	-936	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4228	-0-	-670	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4309	-0-	-431	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3847	-0-	-1051	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3707	-0-	-1033	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4360	-0-	-538	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2991	-0-	-233	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
02	2912	X	2556	-0-	-356	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
03	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
04	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
05	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	4140	-0-	1040	1040	4140	2		N	-0-			-0-
09	4660	X	3620	-0-	-1040	-0-	3620	2		N	-0-			-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
*12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2		N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2		N	-0-			-0-
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2		N	-0-			-0-
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2		N	-0-			-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2		N	-0-			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2		N	-0-			-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2		N	-0-			-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2		N	-0-			-0-
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
02	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
08	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
09	2370	N	2051	-0-	-319	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3304	-0-	204	204	3304	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6222	-0-	-2206	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6215	-0-	-2093	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5154	-0-	-2136	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5490	-0-	-1423	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6084	-0-	-576	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6687	-0-	-195	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4719	-0-	-441	-0-	4717	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4158	-0-	-1174	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5326	-0-	-564	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1827	-0-	-1273	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1285	-0-	-2075	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4695	-0-	-765	-0-	4694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5642	X	962	-0-	-4680	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	1167	-0-	-4293	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	500	-0-	-5142	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4672	-0-	1572	1572	4672	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4084	-0-	1084	2656	4084	2			N	-0-					-0-
05	6770	X	4114	-0-	-2656	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1327	-0-	-1649	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
02	1344	X	1103	-0-	-241	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
03	1488	X	1003	-0-	-485	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
09	1770	N	1143	-0-	-627	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
10	2139	N	694	-0-	-1445	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11	2070	N	478	-0-	-1592	-0-	478	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	319	-0-	-859	-0-	319	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
08	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	2		N	-0-			-0-
09	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3008	-0-	-660	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2957	-0-	-453	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2759	-0-	-421	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1493	-0-	-894	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1576	-0-	-2204	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
07	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9499	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
*12	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1882	-0-	-338	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3046	-0-	-594	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3355	-0-	-489	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2989	-0-	-281	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2385	-0-	-994	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4060	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
*12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5499	-0-	2399	2399	5499	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4608	-0-	1808	4207	4608	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4338	-0-	1238	5445	4338	2			N	-0-					-0-
04	8795	X	3350	-0-	-5445	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2193	-0-	-1000	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2148	-0-	-942	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2106	-0-	-1087	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1969	-0-	-641	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1808	-0-	-424	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	810	N	391	-0-	-419	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1335	-0-	-3005	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1144	-0-	-1264	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1142	-0-	-1524	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1256	-0-	-1324	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4318	-0-	-2254	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4833	-0-	-1159	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4934	-0-	-1359	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3944	-0-	-1906	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3250	-0-	-2361	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2530	-0-	-2660	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	2113	-0-	-3250	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5469	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
*12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4291	-0-	-301	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4373	-0-	-217	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3970	-0-	-587	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3949	-0-	-608	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3740	-0-	-640	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3980	-0-	-453	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 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	4123	X	2663	-0-	-1460	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2993	-0-	-417	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3323	-0-	-924	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3588	-0-	-522	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3306	-0-	-941	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3998	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3472	X	1693	-0-	-1779	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2267	-0-	-1093	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2445	-0-	-1027	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

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

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

01	4061	X	2413	-0-	-1648	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1762	-0-	-1906	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3635	-0-	-355	-0-	3633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4123	X	3712	-0-	-411	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3548	-0-	-442	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5480	-0-	-2332	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4441	-0-	-1803	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4631	-0-	-639	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4613	-0-	-697	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4218	-0-	-1269	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
*12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3304	-0-	-571	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2939	-0-	-645	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3063	-0-	-207	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2815	-0-	-455	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8175	-0-		5075	16607	8175	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3838	-0-		1038	17645	3838	2			N	-0-					-0-
03	20120	X	2475	-0-		-17645	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	1308	X	1308	-0-		-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-		-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	3467	X	3467	-0-		-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	3730	X	3730	-0-		-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3342	-0-		-258	-0-	3341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3720	X	3499	-0-		-221	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2228	-0-		-1372	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	1804	-0-		-1916	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5066	X	5066	-0-		-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	4700	X	4700	-0-		-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	4589	X	4589	-0-		-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-		-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3936	-0-		-466	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
09	5381	X	5381	-0-		-0-	-0-	5377	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	4786	X	4786	-0-		-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
11	5142	X	5142	-0-		-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
*12	5287	X	5287	-0-		-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-		-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-		-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-		-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-		-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2982	-0-		-149	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2876	-0-		-154	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2972	-0-		-159	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2611	-0-		-389	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2841	-0-		-259	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 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	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4193	-0-	-2751	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5842	-0-	-1028	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5298	-0-	-732	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4667	-0-	-1564	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3115	-0-	-2434	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3318	-0-	-2052	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3382	-0-	-2167	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3111	-0-	-2199	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	2545	-0-	-2136	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4233	-0-	-758	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3607	-0-	-397	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3004	-0-	-1106	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3478	-0-	-769	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3165	-0-	-945	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3287	-0-	-712	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2718	-0-	-630	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2433	-0-	-807	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1588	-0-	-1760	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2132	-0-	-1048	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2284	-0-	-1002	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	2511	2			N	-0-					27
02	2492	N	2154	-0-	-338	-0-	2154	2			N	-0-					27
03	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			N	-0-					27
04	3000	N	4970	-0-	1970	1970	4670	2	300	9	N	273	193	1			107
05	3100	N	4434	-0-	1334	3304	4345	2	89	9	N	81	188	1			-0-
06	3000	N	3316	-0-	316	3620	3316	2			N	-0-					-0-
07	6681	X	3061	-0-	-3620	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2792	-0-	-1021	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2529	-0-	-1161	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2558	-0-	-1255	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2497	-0-	-833	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3437	2	143	9	N	130					130

TOTAL GAS PROD: 36,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 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	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2		N	-0-			-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-			-0-
04	4680	X	4575	-0-	-105	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
05	4836	X	4114	-0-	-722	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
06	4680	X	4161	-0-	-519	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
07	4836	X	4437	-0-	-399	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
10	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
11	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
*12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 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	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2		N	-0-			-0-
02	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2		N	-0-			-0-
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2		N	-0-			-0-
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2		N	-0-			-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2		N	-0-			-0-
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2		N	-0-			-0-
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-			-0-
08	6324	X	6047	-0-	-277	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
09	6120	X	4402	-0-	-1718	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
10	6324	X	5089	-0-	-1235	-0-	5089	2		N	-0-			-0-
11	6120	X	4840	-0-	-1280	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
12	6324	X	5191	-0-	-1133	-0-	5191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2302	-0-	-147	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2066	-0-	-274	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1894	-0-	-206	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1945	-0-	-380	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2979	-0-	-21	278	2979	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2948	-0-	-152	126	2948	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2718	-0-	-537	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4380	-0-	-301	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3464	-0-	-820	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4052	-0-	-538	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3980	-0-	-250	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3891	-0-	-189	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3072	-0-	-1020	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2324	-0-	-140	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2202	-0-	-526	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1298	-0-	-1342	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1853	-0-	-277	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2371	-0-	-209	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2048	-0-	-401	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3555	-0-	455	455	3555	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2739	-0-	-261	194	2739	2			N	-0-					-0-
05	2853	N	2659	-0-	-194	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2475	-0-	-15	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 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	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 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	4774	X	4536	-0-	-238	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3531	-0-	-849	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3804	-0-	-691	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3876	-0-	-174	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3799	-0-	-386	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3842	-0-	-88	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4932	-0-	-136	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5082	-0-	-348	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4922	-0-	-508	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5397	-0-	-59	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4568	-0-	-262	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4932	-0-	-59	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3268	-0-	-512	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3151	-0-	-899	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3206	-0-	-979	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
05	2655	N	2547	-0-	-108	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	2050	-0-	-58	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1920	-0-	-120	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1968	-0-	-140	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1831	-0-	-149	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1814	-0-	-232	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1658	-0-	-526	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1624	-0-	-732	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	931	-0-	-1239	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3488	-0-	688	688	3488	2			N	-0-					-0-
03	4884	X	4196	-0-	-688	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	6376	-0-	-2707	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3866	-0-	-1324	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3219	-0-	-2144	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4768	-0-	-422	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
11	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
*12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 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	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1365	-0-	-435	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	992	-0-	-589	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6839	-0-	-384	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5434	-0-	-1034	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6025	-0-	-919	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4391	-0-	-2239	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6015	-0-	-836	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5475	-0-	-1155	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5592	-0-	-422	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5253	-0-	-417	-0-	5250	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5859	X	5741	-0-	-118	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5383	-0-	-476	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2750	-0-	-218	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2599	-0-	-761	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2164	-0-	-1308	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2213	-0-	-1147	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 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	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2851	-0-	-985	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3511	-0-	-674	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3355	-0-	-334	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3033	-0-	-873	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
*12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	583	-0-	-1184	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	644	N	547	-0-	-97	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2803	-0-	-333	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3170	-0-	-178	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2587	-0-	-653	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2371	-0-	-977	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2902	-0-	-338	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1312	-0-	-3679	-0-	1312	2			N	-0-					72
02	4872	X	2946	-0-	-1926	-0-	2946	2			N	-0-					72
03	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	4868	2	22	9	N	20					92
04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					92
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					92
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					92
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6381	2	100	9	N	91	165	1			18
08	6355	X	5509	-0-	-846	-0-	5509	2			N	-0-					18
09	6150	X	5345	-0-	-805	-0-	5343	2	2	9	N	2	2	8			18
10	6355	X	2221	-0-	-4134	-0-	2221	2			N	-0-					18
11	6150	X	5437	-0-	-713	-0-	5437	2			N	-0-					18
12	6355	X	5182	-0-	-1173	-0-	5126	2	56	9	N	51					69

TOTAL GAS PROD: 59,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 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	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2727	-0-	-73	146	2727	2			N	-0-					-0-
03	2383	N	2237	-0-	-146	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1921	-0-	-311	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1884	-0-	-186	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	974	-0-	-886	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10211	X	3874	-0-	-6337	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	966	-0-	-305	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2535	-0-	-3045	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	2214	-0-	-2910	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4480	-0-	1380	1380	4480	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3578	-0-	578	1958	3578	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5532	-0-	2432	4390	5532	2			N	-0-					-0-
11	9173	X	4783	-0-	-4390	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
*12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2410	-0-	-390	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2072	-0-	-628	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3128	-0-	-1088	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1913	-0-	-1643	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2922	-0-	-888	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3269	-0-	-181	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1846	-0-	-494	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1699	-0-	-641	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3911	-0-	-57	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3165	-0-	-755	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3497	-0-	-283	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3107	-0-	-675	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3563	-0-	-33	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2265	-0-	-1300	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2115	-0-	-1335	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2203	-0-	-1362	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1868	-0-	-1582	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1976	-0-	-1589	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1976	-0-	-163	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1740	-0-	-330	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1503	-0-	-636	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1399	-0-	-521	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3354	-0-	554	554	3354	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2698	-0-	-402	152	2698	2			N	-0-					-0-
04	1982	N	1830	-0-	-152	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1634	-0-	-616	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1826	-0-	-499	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4750	-0-	-985	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4006	-0-	-1118	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4236	-0-	-1282	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3128	-0-	-1462	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3907	-0-	-836	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3823	-0-	-767	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4060	-0-	-373	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4109	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
*12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3130	-0-	-118	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2980	-0-	-492	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2572	-0-	-2326	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	2188	-0-	-2180	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2373	-0-	-2122	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1891	-0-	-1499	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1921	-0-	-569	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1749	-0-	-669	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1422	-0-	-531	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2656	-0-	-172	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1279	-0-	-581	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	788	-0-	-952	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	540	-0-	-690	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1172	-0-	-536	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1218	-0-	-1014	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	713	-0-	-457	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1202	-0-	-282	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1764	-0-	-420	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	6413	-0-	-3011	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7214	-0-	-766	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7171	-0-	-1602	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6941	-0-	-1189	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6916	-0-	-1082	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6359	-0-	-1381	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5893	-0-	-2105	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6477	-0-	-591	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6242	-0-	-598	-0-	6240	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6913	X	5498	-0-	-1415	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5517	-0-	-843	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5515	-0-	-964	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2715	-0-	-169	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2159	-0-	-961	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2554	-0-	-670	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2395	-0-	-725	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2395	-0-	-829	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2556	-0-	-513	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	847	-0-	-443	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 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	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3362	-0-	-922	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2804	-0-	-885	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3556	-0-	-434	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2830	-0-	-1293	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3183	-0-	-327	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3353	-0-	-274	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3037	-0-	-473	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1457	-0-	-27	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1244	-0-	-346	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3851	-0-	-1078	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3119	-0-	-1781	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3526	-0-	-1403	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2394	-0-	-1450	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2343	-0-	-1377	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
*12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 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	2883	X	837	-0-	-2046	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	644	X	15	-0-	-629	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5234	-0-	2234	2234	5234	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5325	-0-	2225	4459	5325	2			N	-0-					-0-
08	9024	X	4565	-0-	-4459	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6313	-0-	-491	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7123	-0-	-167	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7356	-0-	-177	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6824	-0-	-466	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5562	-0-	-1971	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6135	-0-	-975	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5721	-0-	-1626	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5425	-0-	-1685	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	3206	-0-	-4141	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3424	-0-	-203	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3331	-0-	-296	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 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	2077	N	1562	-0-	-515	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	812	-0-	-1327	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4893	-0-	1793	1793	4893	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5577	-0-	2577	4370	5577	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4419	-0-	1319	5689	4419	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	3828	-0-	-5689	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3182	-0-	-2398	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3491	-0-	-2275	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3679	-0-	-1901	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3116	-0-	-1317	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1433	-0-	-277	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

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

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3543	-0-	-13	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3166	-0-	-644	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4000	-0-	-368	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4871	-0-	-1039	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5160	-0-	-947	-0-	5160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3433	-0-	-101	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3624	-0-	-6	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3870	-0-	770	770	3870	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5547	-0-	2547	3317	5547	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1727	-0-	-1373	1944	1727	2			N	-0-					-0-
06	4071	X	2127	-0-	-1944	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	500	-0-	-1670	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	148	-0-	-1952	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	960	-0-	-1210	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	395	-0-	-1705	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	757	-0-	-390	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	970	-0-	-921	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	2			N	-0-					-0-
05	1969	N	1809	-0-	-160	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1249	-0-	-673	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	980	-0-	-880	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	912	-0-	-1010	-0-	912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 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	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2827	-0-	-203	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2149	-0-	-982	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2560	-0-	-470	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

01	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2630	-0-	-86	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2637	-0-	-543	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2374	-0-	-912	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3018	-0-	-162	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 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	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5000	-0-	-239	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5013	-0-	-57	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3102	-0-	-1908	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4426	-0-	-751	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4176	-0-	-834	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4277	-0-	-776	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - P/A 08/03/15

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 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	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
10	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
*12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 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	2480	N	2166	-0-	-314	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1297	-0-	-719	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	625	-0-	-2072	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	772	-0-	-1328	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	850	-0-	-576	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3997	-0-	897	897	3997	2			N	-0-					-0-
09	1487	N	590	-0-	-897	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*12	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2576	-0-	-112	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2826	-0-	-88	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2536	-0-	-194	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2270	-0-	-310	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2571	-0-	-126	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1985	-0-	-171	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 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	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2952	-0-	-856	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2172	-0-	-2044	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4145	-0-	-1900	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3319	-0-	-2531	-0-	3317	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6045	X	2628	-0-	-3417	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3316	-0-	-2534	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3006	-0-	-1148	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 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	2976	X	1727	-0-	-1249	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4301	-0-	-2333	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4196	-0-	-2224	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	3918	-0-	-2716	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3768	-0-	-522	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2605	-0-	-1766	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1186	-0-	-130	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1237	-0-	-561	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1339	-0-	-893	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	948	-0-	-702	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	351	-0-	-4773	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	106	-0-	-5288	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	691	-0-	-4649	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	720	-0-	-4798	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	834	-0-	-4506	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	713	X	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	713	X	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2656	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3246	-0-	146	262	3246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4277	-0-	-203	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4723	-0-	-82	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2507	-0-	-2143	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4389	-0-	-201	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3486	-0-	-1257	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3685	-0-	-686	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3659	-0-	-712	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2400	-0-	-36	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2014	-0-	-683	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2082	-0-	-528	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2173	-0-	-493	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1403	-0-	-767	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	112	-0-	-1988	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	41	-0-	-1912	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	530	-0-	-1570	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	771	-0-	-1399	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	515	-0-	-1585	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3562	-0-	462	462	3562	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2882	-0-	-118	344	2882	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3182	-0-	82	426	3182	2			N	-0-					-0-
11	3002	X	2576	-0-	-426	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
*12	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2186	-0-	-604	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2467	-0-	-233	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1914	-0-	-216	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1270	-0-	-1272	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1440	-0-	-792	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 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	8091	X	7539	-0-	-552	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6790	-0-	-462	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7495	-0-	-441	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6978	-0-	-522	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7185	-0-	-565	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6898	-0-	-392	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7136	-0-	-397	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6988	-0-	-142	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6615	-0-	-285	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6705	-0-	-425	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	3558	-0-	-3342	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	3035	-0-	-4095	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	N	1524	-0-	-1022	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	7	-0-	-1673	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1486	-0-	-104	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 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	2046	N	1443	-0-	-603	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1297	-0-	-579	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	720	-0-	-660	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	692	-0-	-920	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	992	N	497	-0-	-495	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3773	-0-	-381	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3600	-0-	-1174	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3622	-0-	-1152	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2202	-0-	-1998	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2430	-0-	-1910	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2254	-0-	-1050	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2648	-0-	-592	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-1479	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1389	-0-	-1271	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	512	-0-	-976	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7807	-0-	-563	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7243	-0-	-817	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7885	-0-	-175	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
09	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
*12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2703	-0-	-1637	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2728	-0-	-902	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2374	-0-	-1098	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2066	-0-	-874	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1997	-0-	-1041	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1828	-0-	-48	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	761	-0-	-949	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4894	-0-	-407	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4565	-0-	-503	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	1792	-0-	-3478	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4192	-0-	-908	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3045	-0-	-2008	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2732	-0-	-2158	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2833	-0-	-2220	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1928	-0-	-1141	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 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	3782	X	3267	-0-	-515	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3355	-0-	-61	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4956	-0-	-28	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5474	-0-	-44	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5099	-0-	-241	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5081	-0-	-437	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4856	-0-	-484	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3868	-0-	-1619	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5003	-0-	-81	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4613	-0-	-471	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3430	-0-	-1430	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4524	-0-	-560	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6476	-0-	-1553	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5184	-0-	-2068	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5632	-0-	-1467	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5973	-0-	-897	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6338	-0-	-358	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4056	-0-	-2214	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4375	-0-	-1794	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4972	-0-	-608	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4334	-0-	-1066	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4515	-0-	-1065	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 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	2449	X	1495	-0-	-954	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1417	-0-	-403	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	789	-0-	-1164	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	7	-0-	-743	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3845	-0-	845	845	3841	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3100	N	2263	-0-	-837	8	2263	2			N	-0-					-0-
11	2298	N	2290	-0-	-8	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*12	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 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	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	2019	-0-	-3553	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5078	-0-	-1091	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3822	-0-	-2148	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4764	-0-	-1405	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2959	-0-	-1511	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2244	-0-	-2226	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	1503	-0-	-3116	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 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	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4935	-0-	-335	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4616	-0-	-484	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4414	-0-	-856	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4151	-0-	-739	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4136	-0-	-917	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 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	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	29624	2			N	-0-					-0-
02	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	2			N	-0-					-0-
03	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
04	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	23002	2			N	-0-					-0-
05	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
06	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
07	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	19660	-0-	-2939	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	15119	-0-	-6751	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	16463	-0-	-6136	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	15875	-0-	-4405	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	18610	-0-	-1850	-0-	18610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	3789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4092	X	3497	-0-	-595	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3044	-0-	-916	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2520	-0-	-1572	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2986	-0-	-178	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2762	-0-	-448	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3192	-0-	-18	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2780	-0-	-506	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2807	-0-	-479	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	12364	-0-	9564	9564	12364	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11878	-0-	8778	18342	11878	2			N	-0-					-0-
04	26421	X	8079	-0-	-18342	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	810	X	758	-0-	-52	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	837	X	345	-0-	-492	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	961	X	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	961	X	551	-0-	-410	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	780	X	510	-0-	-270	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1859	-0-	-73	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2065	-0-	-756	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2333	-0-	-395	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2147	-0-	-223	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1906	-0-	-388	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1338	-0-	-925	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1997	-0-	-266	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5498	-0-	-950	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4983	-0-	-841	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6177	-0-	-116	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5709	-0-	-261	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6182	-0-	-58	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6199	-0-	-249	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1593	-0-	-3	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1541	-0-	-505	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1277	-0-	-283	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
*12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1402	-0-	-138	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5830	-0-	-1021	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6254	-0-	-376	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5546	-0-	-1305	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5563	-0-	-1067	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5576	-0-	-1182	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4614	-0-	-1462	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
02	5152	X	4792	-0-	-360	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
03	5704	X	5497	-0-	-207	-0-	5497	2		N	-0-			-0-
04	5520	X	5025	-0-	-495	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
05	5704	X	4489	-0-	-1215	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
06	5310	X	4026	-0-	-1284	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
07	5487	X	5098	-0-	-389	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
10	4402	X	3971	-0-	-431	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
11	4260	X	3843	-0-	-417	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
12	4402	X	3564	-0-	-838	-0-	3564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
02	3164	X	2930	-0-	-234	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
06	3390	X	2655	-0-	-735	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
07	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
08	6262	X	2774	-0-	-3488	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
09	6060	X	2724	-0-	-3336	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
10	3968	X	2876	-0-	-1092	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
11	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
12	2821	X	2463	-0-	-358	-0-	2463	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4208	-0-	-163	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
02	4200	X	3895	-0-	-305	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
03	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	4198	2		N	-0-			-0-
04	4320	X	3979	-0-	-341	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
05	4464	X	4153	-0-	-311	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
06	4170	X	3818	-0-	-352	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
07	4309	X	3457	-0-	-852	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
08	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
09	4020	X	3567	-0-	-453	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
11	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
12	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4150	-0-		-221	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3690	-0-		-146	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4094	-0-		-153	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3847	-0-		-263	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3800	-0-		-447	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3476	-0-		-544	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3822	-0-		-270	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3495	-0-		-349	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3567	-0-		-153	-0-	3566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3800	-0-		-13	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2459	-0-		-2284	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-		-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	4925	X	4925	-0-		-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-		-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5076	X	5076	-0-		-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-		-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4987	-0-		-345	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4899	-0-		-261	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5072	-0-		-260	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3600	-0-		-1470	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
*12	5501	X	5501	-0-		-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1612	-0-		-3503	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	1406	-0-		-3018	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	1639	-0-		-3042	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3540	-0-		-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	5150	X	5150	-0-		-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-		-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2335	-0-		-1323	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1465	-0-		-2441	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3316	-0-		-464	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3467	-0-		-439	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2325	-0-		-1095	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2999	-0-		-442	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 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	5425	X	5140	-0-	-285	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4846	-0-	-393	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4344	-0-	-726	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4971	-0-	-392	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4993	-0-	-1021	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4875	-0-	-945	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4503	-0-	-1511	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4773	-0-	-807	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
*12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 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	6696	X	5695	-0-	-1001	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5800	-0-	-948	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4821	-0-	-2526	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6725	-0-	-746	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
09	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
*12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2854	-0-	-142	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3149	-0-	-61	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2229	-0-	-1026	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1721	-0-	-1429	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1608	-0-	-1585	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1713	-0-	-207	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1382	-0-	-886	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1610	-0-	-901	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1821	-0-	-459	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	492	-0-	-872	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	15	-0-	-1455	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	48	-0-	-1440	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	480	N	34	-0-	-446	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5631	-0-	-290	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4660	-0-	-660	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5018	-0-	-442	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4803	-0-	-657	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4777	-0-	-113	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
03	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
05	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7576	-0-	-1569	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	5330	-0-	-3520	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7886	-0-	-1259	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7303	-0-	-437	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	4215	-0-	-3783	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6723	-0-	-469	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5727	-0-	-293	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5859	-0-	-806	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5928	-0-	-522	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5977	-0-	-473	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4874	-0-	-1481	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	5535	-0-	-789	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	2574	-0-	-3396	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6908	-0-	-1307	-0-	6908	2		N	-0-			-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2		N	-0-			-0-
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2		N	-0-			-0-
05	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	6126	2		N	-0-			-0-
06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2		N	-0-			-0-
07	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2		N	-0-			-0-
08	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2		N	-0-			-0-
09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2		N	-0-			-0-
10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2		N	-0-			-0-
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2		N	-0-			-0-
*12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	615	-0-	-1059	-0-	615	2		N	-0-			-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
05	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
06	1560	N	88	-0-	-1472	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	1612	N	145	-0-	-1467	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
11	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	2		N	-0-			-0-
12	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1185	-0-	-117	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
02	1120	N	1013	-0-	-107	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
06	1110	N	888	-0-	-222	-0-	888	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2		N	-0-			-0-
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2		N	-0-			-0-
09	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2		N	-0-			-0-
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2		N	-0-			-0-
11	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	2		N	-0-			-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	918	-0-	-522	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2974	-0-	-134	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2275	-0-	-1055	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3921	-0-	-884	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4048	-0-	-757	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3832	-0-	-973	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2853	-0-	-807	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2917	-0-	-865	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2818	-0-	-842	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3012	-0-	-770	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4043	-0-	-638	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3962	-0-	-238	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3406	-0-	-996	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2221	-0-	-2099	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	1715	-0-	-2749	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2088	-0-	-1477	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6958	-0-	-1009	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5917	-0-	-943	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6268	-0-	-1327	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6561	-0-	-519	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6256	-0-	-688	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3841	-0-	-2879	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5195	-0-	-145	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5277	-0-	-241	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4898	-0-	-442	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5203	-0-	-315	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5804	-0-	-76	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5677	-0-	-399	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4602	-0-	-1278	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	1513	-0-	-4563	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4581	-0-	-1030	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	2386	-0-	-3044	-0-	2385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5611	X	3328	-0-	-2283	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3579	-0-	-1011	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4072	-0-	-516	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2570	-0-	-314	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2592	-0-	-348	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2144	-0-	-406	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 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	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5797	-0-	-124	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5546	-0-	-184	-0-	5545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5144	-0-	-586	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5241	-0-	-680	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4003	-0-	-957	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5711	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	738	-0-	-533	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	464	-0-	-2616	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	811	-0-	-1266	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	701	-0-	-769	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	837	X	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	780	X	490	-0-	-290	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	806	X	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	620	N	64	-0-	-556	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	620	N	326	-0-	-294	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4475	-0-	-2128	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4134	-0-	-1354	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4700	-0-	-694	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4146	-0-	-954	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3475	-0-	-1085	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3518	-0-	-1194	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2858	-0-	-952	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3034	-0-	-903	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2355	-0-	-1425	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2674	-0-	-1232	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	5417	2			N	-0-					160
02	5796	X	5085	-0-	-711	-0-	5085	2			N	-0-					160
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8127	2	58	9	N	53					213
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7426	2	13	9	N	12					225
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7906	2	13	9	N	12					237
06	6210	X	6156	-0-	-54	-0-	6144	2	12	9	N	11					248
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6934	2	7	9	N	6	182	1			72
08	8091	X	8035	-0-	-56	-0-	8024	2	11	9	N	10					82
09	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9099	2	12	9	N	11	1	8			92
10	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9554	2	11	9	N	10					102
11	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8981	2	9	9	N	8					110
12	8091	X	5508	-0-	-2583	-0-	5495	2	13	9	N	12					122

TOTAL GAS PROD: 88,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7919	-0-	-1195	-0-	7919	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	5558	-0-	-1890	-0-	5558	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	5767	-0-	-1921	-0-	5767	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	2382	-0-	-5268	-0-	2382	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	3725	-0-	-4180	-0-	3725	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	4532	-0-	-3118	-0-	4532	2	N	-0-					-0-
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2	N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2	N	-0-					-0-
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2	N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2	N	-0-					-0-
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4142	-0-	-353	-0-	4142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5500	-0-	-16	-0-	5500	2	N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2	N	-0-					-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2	N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	5745	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6007	-0-	-100	-0-	6007	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5841	-0-	-297	-0-	5841	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5301	-0-	-639	-0-	5301	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5601	-0-	-537	-0-	5601	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5450	-0-	-370	-0-	5450	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5669	-0-	-345	-0-	5669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 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	2697	X	1761	-0-	-936	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2003	-0-	-570	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2308	-0-	-122	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 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	3100	X	551	-0-	-2549	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	557	-0-	-2215	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	540	N	306	-0-	-234	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7432	-0-	4332	4332	7432	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2050	-0-	-950	3382	2050	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2874	-0-	-226	3156	2874	2			N	-0-					-0-
08	5776	X	2620	-0-	-3156	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	223	-0-	-4907	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3402	-0-	-1899	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	276	-0-	-2514	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	343	-0-	-2540	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	20489	-0-	-3288	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	17317	-0-	-4159	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	19291	-0-	-3401	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	17987	-0-	-2593	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	18556	-0-	-2245	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17485	-0-	-2345	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17582	-0-	-1700	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	17647	-0-	-674	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16620	-0-	-1110	-0-	16619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18321	X	16073	-0-	-2248	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	16326	-0-	-1164	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16317	-0-	-1322	-0-	16317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 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	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
02	3416	X	3123	-0-	-293	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
03	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
04	3570	X	3038	-0-	-532	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
05	3596	X	2873	-0-	-723	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
06	3420	X	2818	-0-	-602	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
07	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
10	2542	X	2521	-0-	-21	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 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	3193	X	2784	-0-	-409	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
02	2744	X	2494	-0-	-250	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
03	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2544	-0-	-396	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
05	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
08	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
09	2640	X	2447	-0-	-193	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
10	2728	X	2423	-0-	-305	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
11	2640	X	2377	-0-	-263	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
12	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	2343	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2		N	-0-			-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2		N	-0-			-0-
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2		N	-0-			-0-
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2		N	-0-			-0-
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-			-0-
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2		N	-0-			-0-
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2		N	-0-			-0-
08	5518	X	5125	-0-	-393	-0-	5125	2		N	-0-			-0-
09	5340	X	5173	-0-	-167	-0-	5172	2	1 9	N	1	1	8	-0-
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2		N	-0-			-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
*12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 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	7719	X	7084	-0-	-635	-0-	7084	2		N	-0-			-0-
02	6412	X	5963	-0-	-449	-0-	5963	2		N	-0-			-0-
03	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6900	2		N	-0-			-0-
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2		N	-0-			-0-
05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2		N	-0-			-0-
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2		N	-0-			-0-
07	7099	X	7043	-0-	-56	-0-	7043	2		N	-0-			-0-
08	7812	X	7013	-0-	-799	-0-	7013	2		N	-0-			-0-
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2		N	-0-			-0-
10	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2		N	-0-			-0-
11	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	2		N	-0-			-0-
12	7812	X	6509	-0-	-1303	-0-	6509	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-193	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	448	N	286	-0-	-162	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-			-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3074	-0-	-1700	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
02	4452	X	2294	-0-	-2158	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
03	4929	X	2134	-0-	-2795	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
04	3840	X	1559	-0-	-2281	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2		N	-0-			-0-
06	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2		N	-0-			-0-
07	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2		N	-0-			-0-
08	9765	X	8959	-0-	-806	-0-	8959	2		N	-0-			-0-
09	11310	X	9069	-0-	-2241	-0-	9069	2		N	-0-			-0-
10	11687	X	9521	-0-	-2166	-0-	9521	2		N	-0-			-0-
11	11310	X	6370	-0-	-4940	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
12	9362	X	7332	-0-	-2030	-0-	7332	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 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	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2750	-0-	-134	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1765	-0-	-1205	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1661	-0-	-1408	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1553	-0-	-1144	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1262	-0-	-412	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1307	-0-	-646	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4948	-0-	-1380	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4938	-0-	-1262	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4635	-0-	-915	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4652	-0-	-835	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4280	-0-	-1030	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4363	-0-	-1124	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4274	-0-	-252	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4108	-0-	-272	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3790	-0-	-500	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4042	-0-	-329	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2495	-0-	-1752	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2495	-0-	-1313	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3152	-0-	-971	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2175	-0-	-1515	-0-	2173	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3813	X	2950	-0-	-863	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2768	-0-	-862	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2630	-0-	-935	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4799	-0-	-471	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2085	-0-	-2115	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2020	-0-	-2320	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1936	-0-	-2264	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1971	-0-	-2369	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
04	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
05	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4026	-0-	-2949	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	3859	-0-	-2891	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4205	-0-	-2770	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4716	-0-	-1644	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4463	-0-	-993	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 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	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	756	N	538	-0-	-218	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	961	N	757	-0-	-204	-0-	756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3879	-0-	-182	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5452	-0-	-407	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	2019	-0-	-3273	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6330	-0-	-450	-0-	6329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7006	X	6515	-0-	-491	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6200	-0-	-520	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6217	-0-	-510	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	1946	-0-	-5060	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3962	-0-	-2188	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6213	-0-	-1785	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	260	-0-	-7480	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	1008	-0-	-6990	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	268	-0-	-2336	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	592	-0-	-1928	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	336	-0-	-2268	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
*12	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 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	1922	N	898	-0-	-1024	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	648	-0-	-668	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	788	-0-	-297	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	743	-0-	-311	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 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	9145	X	7374	-0-	-1771	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6828	-0-	-1432	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	6498	-0-	-2120	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	1179	-0-	-7161	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	898	-0-	-7069	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	967	-0-	-6353	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
08	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
09	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
*12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5250	-0-	-392	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4623	-0-	-417	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3143	-0-	-2375	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3188	-0-	-2092	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5183	-0-	-273	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4903	-0-	-377	-0-	4902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5456	X	4604	-0-	-852	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4805	-0-	-475	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4755	-0-	-369	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5346	-0-	-327	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4940	-0-	-550	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5055	-0-	-618	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4741	-0-	-749	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5047	-0-	-285	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4299	-0-	-501	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2907	-0-	-425	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2958	-0-	-372	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2723	-0-	-427	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

01	2170	N	1944	-0-	-226	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4852	-0-	-635	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4988	-0-	-127	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5096	-0-	-19	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4821	-0-	-294	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4520	-0-	-378	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4685	-0-	-55	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4712	-0-	-186	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4133	-0-	-607	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
*12	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 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	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4261	-0-	-1784	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4050	-0-	-1800	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3096	-0-	-2949	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3722	-0-	-1176	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	581	-0-	-1217	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	980	N	684	-0-	-296	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3300	-0-	300	300	3300	2			N	-0-					-0-
05	2521	N	2221	-0-	-300	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	878	-0-	-1312	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	891	-0-	-1372	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1332	-0-	-858	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1509	-0-	-754	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3301	-0-	-209	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2672	-0-	-628	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2579	-0-	-831	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1599	-0-	-1701	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3244	-0-	-56	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3068	-0-	-342	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3201	-0-	-99	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
*12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2468	-0-	-416	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
*12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 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	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
02	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
03	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
04	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
05	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
06	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
07	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12723	-0-	-762	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12489	-0-	-291	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12291	-0-	-1194	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12247	-0-	-803	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12305	-0-	-1180	-0-	12305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3479	-0-	-334	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3113	-0-	-219	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2938	-0-	-332	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 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	5208	X	3531	-0-	-1677	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3083	-0-	-1453	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4901	-0-	-121	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4043	-0-	-817	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4088	-0-	-810	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4126	-0-	-644	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3726	-0-	-1203	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3031	-0-	-1439	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3101	-0-	-1332	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7476	-0-	-24	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6880	-0-	-870	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7253	-0-	-247	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5673	-0-	-2077	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	4485	-0-	-2645	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4458	-0-	-2442	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	3243	-0-	-3887	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	4292	-0-	-2608	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	2479	-0-	-3194	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4645	-0-	-199	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5019	-0-	-375	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5394	X	3434	-0-	-1960	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	2857	-0-	-2363	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4829	-0-	-565	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90169	X	90169	-0-	-0-	-0-	90169	2			N	-0-					-0-
02	85792	X	79526	-0-	-6266	-0-	79526	2			N	-0-					-0-
03	94984	X	84301	-0-	-10683	-0-	84301	2			N	-0-					-0-
04	91170	X	75748	-0-	-15422	-0-	75748	2			N	-0-					-0-
05	91295	X	70506	-0-	-20789	-0-	70506	2			N	-0-					-0-
06	87270	X	81110	-0-	-6160	-0-	81110	2			N	-0-					-0-
07	88040	X	75763	-0-	-12277	-0-	75763	2			N	-0-					-0-
08	84289	X	70926	-0-	-13363	-0-	70926	2			N	-0-					-0-
09	81120	X	77265	-0-	-3855	-0-	77264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	83824	X	74296	-0-	-9528	-0-	74296	2			N	-0-					-0-
11	81120	X	68847	-0-	-12273	-0-	68847	2			N	-0-					-0-
12	79856	X	74519	-0-	-5337	-0-	74519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1937	-0-	-16	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
06	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
07	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
11	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 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	9021	X	3398	-0-	-5623	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2		N	-0-			-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2		N	-0-			-0-
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		N	-0-			-0-
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
08	5952	X	2070	-0-	-3882	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
10	5952	X	2704	-0-	-3248	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
*12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2		N	-0-			-0-
02	5796	X	5142	-0-	-654	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
03	6200	X	5455	-0-	-745	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
04	5730	X	5248	-0-	-482	-0-	5248	2		N	-0-			-0-
05	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	5317	2		N	-0-			-0-
06	5520	X	4721	-0-	-799	-0-	4721	2		N	-0-			-0-
07	5704	X	4974	-0-	-730	-0-	4974	2		N	-0-			-0-
08	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
09	5100	X	3938	-0-	-1162	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
10	5270	X	4311	-0-	-959	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
11	4890	X	4109	-0-	-781	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
12	5053	X	3823	-0-	-1230	-0-	3823	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
03	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4968	-0-	-822	-0-	4966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5983	X	3376	-0-	-2607	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5348	-0-	-442	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4860	-0-	-1123	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 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	8835	X	7504	-0-	-1331	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6734	-0-	-826	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7508	-0-	-25	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7023	-0-	-237	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6976	-0-	-526	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6617	-0-	-643	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5555	-0-	-1947	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6518	-0-	-581	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6079	-0-	-791	-0-	6077	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6975	X	5517	-0-	-1458	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5802	-0-	-828	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4901	-0-	-896	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3923	-0-	-882	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2914	-0-	-1736	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2964	-0-	-1841	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2680	-0-	-1970	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3929	-0-	-659	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6161	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

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

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

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

01	11439	X	4597	-0-	-6842	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	4056	-0-	-3112	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
04	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
06	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11187	-0-	-2887	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	9613	-0-	-4007	-0-	9612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14074	X	9366	-0-	-4708	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	9040	-0-	-3200	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	8998	-0-	-2658	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 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	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4553	-0-	-157	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4146	-0-	-721	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4193	-0-	-517	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4256	-0-	-611	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3946	-0-	-239	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3750	-0-	-300	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3830	-0-	-355	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3987	-0-	-63	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3045	-0-	-1140	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 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	8773	X	6060	-0-	-2713	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6873	-0-	-1191	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	5741	-0-	-2599	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	5202	-0-	-3416	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	689	-0-	-7141	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5259	-0-	-2832	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
*12	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 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	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2778	-0-	-50	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2504	-0-	-526	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2452	-0-	-679	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3150	-0-	-973	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	2656	-0-	-3112	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3235	-0-	-1074	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2954	-0-	-286	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	158	-0-	-1051	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	952	N	5	-0-	-947	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 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	11439	X	10407	-0-	-1032	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6761	-0-	-3011	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	5973	-0-	-4846	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
05	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8791	-0-	-1289	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10691	-0-	-128	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	7918	-0-	-3273	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10799	-0-	-31	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9165	-0-	-2026	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9686	-0-	-1474	-0-	9686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7255	-0-	-1229	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8495	-0-	-898	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8320	-0-	-740	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8662	-0-	-700	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7530	-0-	-1530	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8012	-0-	-575	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7607	-0-	-918	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7444	-0-	-806	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7298	-0-	-1227	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7102	-0-	-638	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7107	-0-	-891	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 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	9889	X	7519	-0-	-2370	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
04	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3746	-0-	-1090	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4538	-0-	-142	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
09	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
10	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
*12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 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	4340	X	2704	-0-	-1636	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2766	-0-	-1154	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3081	-0-	-670	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1104	-0-	-2376	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2095	-0-	-1501	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2775	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2524	-0-	-360	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2907	-0-	-63	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2337	-0-	-577	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2242	-0-	-578	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2275	-0-	-639	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2303	-0-	-397	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	4147	-0-	-6393	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	3103	-0-	-7097	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10235	-0-	-305	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9537	-0-	-2584	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10010	-0-	-1720	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10466	-0-	-1655	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9747	-0-	-1113	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8635	-0-	-1719	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 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	527	N	211	-0-	-316	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 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	9052	X	7322	-0-	-1730	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6544	-0-	-1632	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7336	-0-	-972	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6883	-0-	-1157	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6939	-0-	-1059	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6385	-0-	-725	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6473	-0-	-378	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5958	-0-	-672	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6468	-0-	-383	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5944	-0-	-476	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 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	8680	X	6422	-0-	-2258	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6466	-0-	-338	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6811	-0-	-722	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6758	-0-	-532	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6759	-0-	-402	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6826	-0-	-335	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
08	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
09	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7264	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7254	X	6327	-0-	-927	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6871	-0-	-149	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6689	-0-	-720	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
10	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
11	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
*12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3611	-0-	-2241	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4115	-0-	-1217	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3892	-0-	-908	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1611	-0-	-2512	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3781	-0-	-29	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3284	-0-	-653	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3369	-0-	-383	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2109	-0-	-1491	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	5178	-0-	-2578	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4138	-0-	-4356	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	3111	-0-	-4209	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	2954	-0-	-3339	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	2111	-0-	-3979	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	2240	-0-	-3495	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2278	-0-	-605	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	2403	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1999	-0-	-191	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	665	-0-	-482	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3733	-0-	-1223	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4060	-0-	-962	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2686	-0-	-2174	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3886	-0-	-1136	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3747	-0-	-128	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3438	-0-	-312	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3271	-0-	-604	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2041	-0-	-1709	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

01	4371	X	3941	-0-	-430	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3572	-0-	-68	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2011	-0-	-1889	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	1880	-0-	-2088	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3818	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

01	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2736	-0-	-232	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2860	-0-	-200	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2821	N	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2564	-0-	-195	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6291	-0-	-684	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5497	-0-	-719	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6250	-0-	-477	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6018	-0-	-372	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6416	-0-	-187	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5570	-0-	-692	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5221	-0-	-1079	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5573	-0-	-937	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5173	-0-	-1127	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10065	-0-	-2614	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9581	-0-	-1227	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	9667	-0-	-2237	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9332	-0-	-2008	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9489	-0-	-2012	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8983	-0-	-1277	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9139	-0-	-1463	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9079	-0-	-438	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8790	-0-	-420	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8907	-0-	-579	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8562	-0-	-408	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8746	-0-	-399	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 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	5332	X	4724	-0-	-608	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4171	-0-	-1843	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4429	-0-	-1031	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5339	-0-	-675	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4684	-0-	-1330	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4222	-0-	-1110	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4004	-0-	-1846	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4657	-0-	-1388	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4147	-0-	-1703	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4075	-0-	-606	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2141	-0-	-494	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3485	-0-	685	685	3485	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3838	-0-	738	1423	3838	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3246	-0-	246	1669	3246	2			N	-0-					-0-
05	4546	X	2877	-0-	-1669	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2413	-0-	-197	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3334	-0-	-82	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3329	-0-	-241	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3152	-0-	-537	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3170	-0-	-130	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 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	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
05	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
07	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8662	-0-	-111	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7195	-0-	-1295	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6135	-0-	-2638	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6706	-0-	-1664	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6757	-0-	-1892	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4872	-0-	-398	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4269	-0-	-323	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4662	-0-	-422	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4074	-0-	-756	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4607	-0-	-260	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3884	-0-	-826	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3649	-0-	-671	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4010	-0-	-454	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4284	-0-	-36	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4447	-0-	-17	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5040	-0-	-447	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4655	-0-	-273	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4798	-0-	-658	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4985	-0-	-295	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5320	-0-	-136	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3867	-0-	-1113	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5022	-0-	-217	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4933	-0-	-137	-0-	4932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5239	X	5134	-0-	-105	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4792	-0-	-278	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4877	-0-	-362	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2339	-0-	-1319	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3743	-0-	-1627	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3245	-0-	-2125	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4523	-0-	-1026	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8272	-0-	-158	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8564	-0-	-147	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8108	-0-	-293	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7787	-0-	-343	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7572	-0-	-829	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 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	4123	X	2197	-0-	-1926	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3674	-0-	-22	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2969	-0-	-1092	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2535	-0-	-1395	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2567	-0-	-1494	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1466	-0-	-1293	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11896	2	51	9	N	46	46	8			-0-
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
*11	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
*12	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1817	-0-	-507	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2277	-0-	-213	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

01	17205	X	14899	-0-	-2306	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13295	-0-	-1265	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14487	-0-	-1509	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	13225	-0-	-1715	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14166	-0-	-745	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12915	-0-	-1515	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	13920	-0-	-805	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
08	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	13128	-0-	-462	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
10	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12848	-0-	-742	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12881	-0-	-1162	-0-	12881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

01	8804	X	7797	-0-	-1007	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6754	-0-	-918	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6771	-0-	-1692	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5055	-0-	-2955	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5437	-0-	-2375	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6060	-0-	-330	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5913	-0-	-690	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8056	-0-	-1926	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4051	-0-	-1319	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3692	-0-	-1857	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
07	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4089	-0-	-1429	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4611	-0-	-93	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4800	-0-	-408	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4582	-0-	-158	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4798	-0-	-62	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4843	-0-	-17	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5187	-0-	-331	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4693	-0-	-123	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4635	-0-	-697	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4127	-0-	-1033	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3914	-0-	-1126	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4557	-0-	-651	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3610	-0-	-380	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 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	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
02	3948	X	3813	-0-	-135	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
04	4230	X	4108	-0-	-122	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
05	4309	X	4021	-0-	-288	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
06	4230	X	3720	-0-	-510	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
07	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
08	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
09	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
10	4278	X	3677	-0-	-601	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
11	4140	X	3707	-0-	-433	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
12	4278	X	3779	-0-	-499	-0-	3779	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7757	-0-	-489	-0-	7757	2		N	-0-			-0-
02	7336	X	6985	-0-	-351	-0-	6985	2		N	-0-			-0-
03	7967	X	7598	-0-	-369	-0-	7598	2		N	-0-			-0-
04	7680	X	6575	-0-	-1105	-0-	6575	2		N	-0-			-0-
05	7936	X	6874	-0-	-1062	-0-	6874	2		N	-0-			-0-
06	7500	X	6470	-0-	-1030	-0-	6470	2		N	-0-			-0-
07	7719	X	6642	-0-	-1077	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
08	6820	X	6492	-0-	-328	-0-	6492	2		N	-0-			-0-
09	6600	X	6187	-0-	-413	-0-	6187	2		N	-0-			-0-
10	6820	X	5078	-0-	-1742	-0-	5078	2		N	-0-			-0-
11	6480	X	5057	-0-	-1423	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
12	6634	X	5541	-0-	-1093	-0-	5541	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	10575	-0-	7475	7475	10575	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	7840	-0-	4840	12315	7840	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	7569	-0-	4469	16784	7569	2		N	-0-			-0-
06	23463	X	6679	-0-	-16784	-0-	6679	2		N	-0-			-0-
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2		N	-0-			-0-
08	7502	X	6184	-0-	-1318	-0-	6184	2		N	-0-			-0-
09	7260	X	5876	-0-	-1384	-0-	5876	2		N	-0-			-0-
10	7502	X	5916	-0-	-1586	-0-	5916	2		N	-0-			-0-
11	6690	X	5719	-0-	-971	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
12	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	17	N	-0-	-0-	-17	-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: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 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	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3508	-0-	-302	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3818	-0-	-57	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3309	-0-	-351	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9885	-0-	-307	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	5063	-0-	-5632	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7428	-0-	-3492	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	8544	-0-	-2740	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	2407	-0-	-8513	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9236	-0-	-1707	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
08	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	2817	-0-	-3183	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
11	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5645	-0-	-555	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

01	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1412	-0-	-128	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1176	-0-	-384	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	798	-0-	-432	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	141	-0-	-1223	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	255	-0-	-975	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	837	N	196	-0-	-641	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6407	-0-	-1033	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5524	-0-	-888	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6766	-0-	-271	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6632	-0-	-178	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6206	-0-	-831	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
06	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5108	-0-	-232	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4404	-0-	-1114	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6707	-0-	-454	-0-	6687	2	20	9	N	18					270
02	6720	X	5899	-0-	-821	-0-	5882	2	17	9	N	15					285
03	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	6644	2	19	9	N	17	184	1			118
04	6750	X	6346	-0-	-404	-0-	6333	2	13	9	N	12					130
05	6975	X	6682	-0-	-293	-0-	6668	2	14	9	N	13					143
06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7226	2	13	9	N	12					155
07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7586	2	19	9	N	17					172
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6963	2	17	9	N	15					187
09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6779	2	8	9	N	7	1	8			193
10	6789	X	6761	-0-	-28	-0-	6755	2	6	9	N	5					198
11	6570	X	6343	-0-	-227	-0-	6330	2	13	9	N	12					210
12	6789	X	6565	-0-	-224	-0-	6554	2	11	9	N	10					220

TOTAL GAS PROD: 80,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1870	-0-	-1014	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2210	-0-	-983	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2734	-0-	-356	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2298	-0-	-895	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2118	-0-	-912	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2209	-0-	-612	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	2108	-0-	-22	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1877	-0-	-253	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2558	-0-	-1534	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
02	2884	X	2467	-0-	-417	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
03	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
04	2640	X	2079	-0-	-561	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
05	2728	X	2281	-0-	-447	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
06	2640	X	2348	-0-	-292	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
07	2728	X	2105	-0-	-623	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
11	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
12	2232	N	1191	-0-	-1041	-0-	1191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8045	X	4187	-0-	-3858	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
03	2480	X	1154	-0-	-1326	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
04	2400	X	1182	-0-	-1218	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
05	2480	X	1220	-0-	-1260	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
06	2400	X	866	-0-	-1534	-0-	866	2		N	-0-			-0-
07	2480	X	1106	-0-	-1374	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
09	810	X	578	-0-	-232	-0-	578	2		N	-0-			-0-
10	837	X	343	-0-	-494	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	810	N	392	-0-	-418	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	589	N	289	-0-	-300	-0-	289	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 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	4464	X	2285	-0-	-2179	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
02	4032	X	672	-0-	-3360	-0-	672	2		N	-0-			-0-
03	4247	X	386	-0-	-3861	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04	4110	X	14	-0-	-4096	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	3379	X	6	-0-	-3373	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	2220	X	776	-0-	-1444	-0-	776	2		N	-0-			-0-
07	744	X	618	-0-	-126	-0-	618	2		N	-0-			-0-
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	4561	-0-	1561	1561	4560	2	1 9	N	1	1	8	-0-
10	3100	N	3963	-0-	863	2424	3963	2		N	-0-			-0-
11	5540	X	3116	-0-	-2424	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9808	-0-	-918	-0-	9808	2		N	-0-			-0-
02	9520	X	8599	-0-	-921	-0-	8599	2		N	-0-			-0-
03	10416	X	9658	-0-	-758	-0-	9658	2		N	-0-			-0-
04	9870	X	8765	-0-	-1105	-0-	8765	2		N	-0-			-0-
05	10044	X	9058	-0-	-986	-0-	9058	2		N	-0-			-0-
06	9480	X	8722	-0-	-758	-0-	8722	2		N	-0-			-0-
07	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	9222	2		N	-0-			-0-
08	9083	X	8936	-0-	-147	-0-	8936	2		N	-0-			-0-
09	8760	X	8543	-0-	-217	-0-	8543	2		N	-0-			-0-
10	9083	X	8774	-0-	-309	-0-	8774	2		N	-0-			-0-
11	8790	X	8146	-0-	-644	-0-	8146	2		N	-0-			-0-
12	9083	X	8577	-0-	-506	-0-	8577	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5932	-0-	-485	-0-	5932	2		N	-0-			-0-
02	5712	X	5189	-0-	-523	-0-	5189	2		N	-0-			-0-
03	6169	X	5687	-0-	-482	-0-	5687	2		N	-0-			-0-
04	5910	X	4985	-0-	-925	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
05	5952	X	5336	-0-	-616	-0-	5336	2		N	-0-			-0-
06	5730	X	4971	-0-	-759	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
07	5735	X	5371	-0-	-364	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
08	5301	X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2		N	-0-			-0-
09	5130	X	4708	-0-	-422	-0-	4708	2		N	-0-			-0-
10	5301	X	4927	-0-	-374	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
11	5130	X	4795	-0-	-335	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
12	5301	X	4317	-0-	-984	-0-	4317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4930	-0-	-1518	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2		N	-0-			-0-
03	5487	X	5078	-0-	-409	-0-	5078	2		N	-0-			-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		N	-0-			-0-
05	6417	X	4605	-0-	-1812	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
06	6210	X	4576	-0-	-1634	-0-	4576	2		N	-0-			-0-
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2		N	-0-			-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2		N	-0-			-0-
09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2		N	-0-			-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
*12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	2871	-0-	-3373	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3718	-0-	-1986	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3604	-0-	-956	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1520	-0-	-2634	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	23	-0-	-3997	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
09	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
11	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
*12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	9167	-0-	-73	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9778	-0-	-452	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7996	-0-	-1904	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9590	-0-	-640	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	6853	-0-	-2957	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8413	-0-	-1724	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	6980	-0-	-2475	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8302	-0-	-848	-0-	8301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9455	X	8069	-0-	-1386	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
*12	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 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	6851	X	6838	-0-	-13	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5910	-0-	-60	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5159	-0-	-1568	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5683	-0-	-977	-0-	5682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6913	X	6200	-0-	-713	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4507	-0-	-2183	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5591	-0-	-1322	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	5614	-0-	-2415	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	4819	-0-	-2433	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5106	-0-	-1311	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	4968	-0-	-1242	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4503	-0-	-1232	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5145	-0-	-285	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4472	-0-	-860	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4037	-0-	-553	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4475	-0-	-268	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4199	-0-	-391	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 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	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
03	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7485	-0-	-105	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5314	-0-	-2529	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	4688	-0-	-2902	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6454	-0-	-1389	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
08	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
09	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
11	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
*12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
*12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6624	-0-	-382	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5734	-0-	-510	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5927	-0-	-893	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4821	-0-	-1779	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5681	-0-	-953	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5714	-0-	-706	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6112	-0-	-243	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3822	-0-	-1975	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5032	-0-	-578	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5598	-0-	-12	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5694	-0-	-103	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2230	-0-	-94	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2206	-0-	-224	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2089	-0-	-101	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6958	-0-	-761	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6471	-0-	-999	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6132	-0-	-1587	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6036	-0-	-1344	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6200	-0-	-1271	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 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	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13067	-0-	-2753	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	13940	-0-	-3575	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	13015	-0-	-3935	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	12880	-0-	-2930	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12164	-0-	-1846	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	11775	-0-	-2702	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11545	-0-	-1165	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10330	-0-	-1970	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	9792	-0-	-2918	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9518	-0-	-2632	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	8792	-0-	-2988	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5509	-0-	-1421	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4845	-0-	-2316	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4460	-0-	-2470	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4819	-0-	-2342	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
11	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
*12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8658	-0-	-53	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	3725	-0-	-5265	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
09	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8946	-0-	-44	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7720	-0-	-980	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7989	-0-	-1001	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24954	-0-	-4434	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	21015	-0-	-1049	-0-	21015	2			N	-0-					-0-
03	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	24452	2			N	-0-					-0-
04	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	23648	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	23253	-0-	-1175	-0-	23253	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	21919	-0-	-1721	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	21062	-0-	-3366	-0-	21062	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	22356	-0-	-739	-0-	22356	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	21518	-0-	-832	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
10	23095	X	20161	-0-	-2934	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	21356	-0-	-574	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	20681	-0-	-1670	-0-	20681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	7897	-0-	-2209	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8386	-0-	-770	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8567	-0-	-1136	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8541	-0-	-849	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7234	-0-	-2066	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
08	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
09	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
10	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
*12	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 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	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2046	-0-	-1202	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2309	-0-	-1287	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2016	-0-	-1464	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2036	-0-	-1250	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1807	-0-	-833	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1901	-0-	-393	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1630	-0-	-170	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7559	-0-	-377	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5309	-0-	-2371	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6508	-0-	-1428	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6029	-0-	-1651	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5866	-0-	-2070	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 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	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1569	-0-	-2957	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4032	-0-	-108	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3970	-0-	-20	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3706	-0-	-448	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3444	-0-	-576	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3265	-0-	-695	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3372	-0-	-472	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6228	-0-	-1164	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7022	-0-	-178	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6176	-0-	-1264	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5633	-0-	-1567	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5503	-0-	-1937	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5425	-0-	-434	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5196	-0-	-474	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5432	-0-	-208	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	14945	-0-	-6445	-0-	14945	2		N	-0-			-0-
02	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	2		N	-0-			-0-
03	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	2		N	-0-			-0-
04	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2		N	-0-			-0-
05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2		N	-0-			-0-
06	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2		N	-0-			-0-
07	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2		N	-0-			-0-
08	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	20150	2		N	-0-			-0-
09	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	18191	2		N	-0-			-0-
10	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18497	2		N	-0-			-0-
11	11610	X	7897	-0-	-3713	-0-	7897	2		N	-0-			-0-
*12	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	23471	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 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	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2		N	-0-			-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2		N	-0-			-0-
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2		N	-0-			-0-
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2		N	-0-			-0-
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2		N	-0-			-0-
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2		N	-0-			-0-
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2		N	-0-			-0-
08	7099	X	6485	-0-	-614	-0-	6485	2		N	-0-			-0-
09	6870	X	5694	-0-	-1176	-0-	5694	2		N	-0-			-0-
10	7099	X	5327	-0-	-1772	-0-	5327	2		N	-0-			-0-
11	6570	X	5476	-0-	-1094	-0-	5476	2		N	-0-			-0-
12	6665	X	5756	-0-	-909	-0-	5756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 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	1085	N	761	-0-	-324	-0-	761	2		N	-0-			-0-
02	812	N	246	-0-	-566	-0-	246	2		N	-0-			-0-
03	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2		N	-0-			-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2		N	-0-			-0-
09	780	N	532	-0-	-248	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10	620	N	353	-0-	-267	-0-	353	2		N	-0-			-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2		N	-0-			-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6613	-0-	-3307	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7148	-0-	-944	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8061	-0-	-185	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	1628	-0-	-6277	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
08	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
11	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
*12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3533	-0-	-559	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3080	-0-	-504	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2947	-0-	-143	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10724	-0-	-6512	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9265	-0-	-2299	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10006	-0-	-2797	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9383	-0-	-2197	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9255	-0-	-1967	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9246	-0-	-1134	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
07	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
08	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
09	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15005	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
11	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8941	-0-	-886	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8585	-0-	-963	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7520	-0-	-1104	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8376	-0-	-273	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
04	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9310	-0-	-238	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8949	-0-	-971	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7313	-0-	-2287	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	6902	-0-	-3018	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6356	-0-	-3004	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	6377	-0-	-2923	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7003	-0-	-1367	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6353	-0-	-955	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6820	-0-	-1023	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6511	-0-	-959	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6190	-0-	-1250	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5730	-0-	-1080	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5498	-0-	-1539	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5663	-0-	-97	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4298	-0-	-1654	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3952	-0-	-1808	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4561	-0-	-1391	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8951	-0-	-121	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8763	-0-	-1188	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9590	-0-	-130	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9377	-0-	-667	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7796	-0-	-1924	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8287	-0-	-1633	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7817	-0-	-925	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7379	-0-	-1081	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	6654	-0-	-2088	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6680	-0-	-1330	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6520	-0-	-1757	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 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	24459	X	21247	-0-	-3212	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	18649	-0-	-3443	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	20143	-0-	-3448	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	19125	-0-	-2925	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	18892	-0-	-2839	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	16664	-0-	-3886	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	14846	-0-	-5800	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	15120	-0-	-4286	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	12896	-0-	-5884	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	12190	-0-	-6689	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	12446	-0-	-4204	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
*12	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

01	8959	X	6726	-0-	-2233	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	4809	-0-	-2919	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6594	-0-	-1311	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5857	-0-	-1613	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5706	-0-	-1951	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5384	-0-	-1126	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5731	-0-	-872	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4919	-0-	-511	-0-	4918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5611	X	5527	-0-	-84	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5226	-0-	-204	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
*12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

01	8587	X	7385	-0-	-1202	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6118	-0-	-686	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6250	-0-	-1040	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5694	-0-	-1839	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6661	-0-	-479	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	7816	-0-	-2600	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6896	-0-	-2344	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7578	-0-	-1877	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7273	-0-	-587	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7085	-0-	-1037	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6729	-0-	-831	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6423	-0-	-1203	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6926	-0-	-18	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6498	-0-	-222	-0-	6497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6944	X	6504	-0-	-440	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6048	-0-	-672	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5268	-0-	-1645	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9859	-0-	-2125	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	9313	-0-	-3304	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	1997	-0-	-9553	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11196	-0-	-615	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
06	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10742	-0-	-170	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
08	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	8746	-0-	-3194	-0-	8745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12338	X	10005	-0-	-2333	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	9486	-0-	-2454	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	7902	-0-	-3475	-0-	7902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4417	-0-	-1194	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3764	-0-	-436	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4233	-0-	-177	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3955	-0-	-447	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3915	-0-	-615	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4047	-0-	-634	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3695	-0-	-85	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3252	-0-	-654	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12024	-0-	-2546	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	10491	-0-	-2221	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11505	-0-	-2073	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10908	-0-	-1632	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10872	-0-	-1776	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9754	-0-	-1886	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9505	-0-	-2120	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10728	-0-	-122	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10395	-0-	-105	-0-	10393	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10850	X	9364	-0-	-1486	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9214	-0-	-1166	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9256	-0-	-1501	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3942	-0-	-1070	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5148	-0-	-277	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4707	-0-	-423	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4948	-0-	-260	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4694	-0-	-286	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4543	-0-	-227	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4625	-0-	-304	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4358	-0-	-322	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. 501545
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	199	1	3626	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		3381	-0-	3381	3381	160	1	3221	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		3567	-0-	3567	6948	169	1	3384	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
04	DLQ G-10		3270	-0-	3270	10218	151	1	3113	2	Y	5					15
							6	9									
05	DLQ G-10		3324	-0-	3324	13542	155	1	3169	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	DLQ G-10		2942	-0-	2942	16484	138	1	2804	2	Y	-0-					-0-
07	19637	X	3153	-0-	-16484	-0-	145	1	3007	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	150	1	3037	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	149	1	2987	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	147	1	2992	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	111	1	2694	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	134	1	2687	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 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	2666	X	828	-0-	-1838	-0-	43	1	785	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	496	-0-	-1912	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1025	-0-	-1548	-0-	49	1	976	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1242	-0-	-828	-0-	57	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	990	X	16	-0-	-974	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	158	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	2355	-0-	-1024	-0-	110	1	2245	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	847	-0-	-2423	-0-	33	1	814	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2033	-0-	-1346	-0-	97	1	1936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 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-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 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	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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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

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

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

02	0		6339	-0-	6339	6339	6339	2			N	-0-					-0-
03	22355	X	16016	-0-	-6339	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	4281	-0-	-17049	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	14259	-0-	-7782	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	4500	-0-	-16830	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	902	-0-	-21139	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	2	-0-	-16025	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					-0-
10	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	74	-0-	-4426	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	899	X	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 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	372	X	337	-0-	-35	-0-	32	1	305	2	N	-0-					-0-
02	392	X	219	-0-	-173	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
03	434	X	345	-0-	-89	-0-	35	1	308	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	420	X	297	-0-	-123	-0-	27	1	270	2	N	-0-					-0-
05	341	X	260	-0-	-81	-0-	25	1	235	2	N	-0-					-0-
06	330	X	274	-0-	-56	-0-	29	1	245	2	N	-0-					-0-
07	341	X	295	-0-	-46	-0-	30	1	265	2	N	-0-					-0-
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	199					199
							219	9									
09	300	X	113	-0-	-187	-0-	15	1	98	2	N	-0-					199
10	310	X	21	-0-	-289	-0-	3	1	16	2	N	2	172	1			29
							2	9									
*11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	205					234
							226	9									
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	843	-0-	-242	-0-	81	1	761	2	N	1	1	1			62
							1	9									
02	868	X	796	-0-	-72	-0-	80	1	715	2	N	1					63
							1	9									
03	868	X	488	-0-	-380	-0-	49	1	438	2	N	1	1	1			63
							1	9									
04	840	X	825	-0-	-15	-0-	75	1	749	2	N	1					64
							1	9									
05	868	X	638	-0-	-230	-0-	60	1	577	2	N	1	1	1			64
							1	9									
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	94	1	805	2	N	-0-					64
07	868	X	689	-0-	-179	-0-	70	1	619	2	N	-0-	1	1			63
08	868	X	557	-0-	-311	-0-	72	1	485	2	N	-0-	3	7			60
09	900	X	709	-0-	-191	-0-	94	1	615	2	N	-0-					60
10	930	X	591	-0-	-339	-0-	80	1	511	2	N	-0-					60
11	900	X	471	-0-	-429	-0-	62	1	409	2	N	-0-					60
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 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	899	X	383	-0-	-516	-0-	37	1	346	2	N	-0-					15
02	980	X	542	-0-	-438	-0-	55	1	487	2	N	-0-					15
03	1085	X	584	-0-	-501	-0-	59	1	525	2	N	-0-					15
04	1050	X	455	-0-	-595	-0-	41	1	414	2	N	-0-					15
05	589	X	572	-0-	-17	-0-	54	1	516	2	N	2					17
							2	9									
06	570	X	447	-0-	-123	-0-	47	1	400	2	N	-0-					17
07	589	X	479	-0-	-110	-0-	49	1	430	2	N	-0-					17
08	589	X	225	-0-	-364	-0-	29	1	196	2	N	-0-	4	7			13
09	540	X	113	-0-	-427	-0-	15	1	98	2	N	-0-					13
10	558	X	131	-0-	-427	-0-	18	1	113	2	N	-0-					13
*11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	139	1	910	2	N	-0-					13
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	638	-0-	-540	-0-	61	1	576	2	N	1	1	1			83
							1	9									
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	125	1	1111	2	N	1					84
							1	9									
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1228	2	N	1	1	1			84
							1	9									
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	2	N	1					85
							1	9									
05	1364	X	1268	-0-	-96	-0-	120	1	1147	2	N	1	1	1			85
							1	9									
06	1320	X	1183	-0-	-137	-0-	124	1	1059	2	N	-0-					85
07	1364	X	790	-0-	-574	-0-	79	1	702	2	N	8	1	1			92
							9	9									
08	1364	X	1092	-0-	-272	-0-	141	1	951	2	N	-0-	72	7			20
09	1260	X	911	-0-	-349	-0-	121	1	790	2	N	-0-					20
10	1271	X	842	-0-	-429	-0-	114	1	728	2	N	-0-					20
11	1170	X	804	-0-	-366	-0-	106	1	698	2	N	-0-					20
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4811	-0-	-707	-0-	460	1	4347	2	N	4	6	1			219
							4	9									
02	4984	X	2249	-0-	-2735	-0-	227	1	2018	2	N	4					223
							4	9									
03	5518	X	1962	-0-	-3556	-0-	197	1	1751	2	N	13	6	1	2	8	228
							14	9									
04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	763	1	7649	2	N	32					260
							35	9									
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	615	1	5873	2	N	24	179	1			105
							26	9									
06	4650	X	3448	-0-	-1202	-0-	361	1	3077	2	N	9					114
							10	9									
07	7192	X	6104	-0-	-1088	-0-	621	1	5475	2	N	7	6	1			115
							8	9									
08	7192	X	5936	-0-	-1256	-0-	767	1	5169	2	N	-0-	18	7			97
09	6960	X	5511	-0-	-1449	-0-	731	1	4780	2	N	-0-					97
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	897	1	5735	2	N	-0-					97
11	5910	X	5383	-0-	-527	-0-	712	1	4671	2	N	-0-					97
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 56,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	1	1	1			51
							1	9									
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	1					52
							1	9									
03	186	X	180	-0-	-6	-0-	18	1	161	2	N	1	1	1			52
							1	9									
04	180	X	144	-0-	-36	-0-	13	1	130	2	N	1					53
							1	9									
05	186	X	166	-0-	-20	-0-	16	1	149	2	N	1	1	1			53
							1	9									
06	180	X	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-					53
07	186	X	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	2	N	-0-	1	1			52
08	186	X	101	-0-	-85	-0-	13	1	88	2	N	-0-	32	7			20
09	150	X	73	-0-	-77	-0-	10	1	63	2	N	-0-					20
10	155	X	44	-0-	-111	-0-	6	1	38	2	N	-0-					20
11	150	X	53	-0-	-97	-0-	7	1	46	2	N	-0-					20
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	331	1	3124	2	N	24	12	1			77
							26	9									
02	3304	X	2892	-0-	-412	-0-	290	1	2585	2	N	15					92
							17	9									
03	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	327	1	2906	2	N	22	12	1			102
							24	9									
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	311	1	3119	2	N	12	6	8			108
							13	9									
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	328	1	3135	2	N	16	12	1			112
							18	9									
06	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	336	1	2865	2	N	8					120
							9	9									
07	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	318	1	2802	2	N	13	12	1			121
							14	9									
08	3565	X	2569	-0-	-996	-0-	332	1	2237	2	N	-0-	121	7			-0-
09	3450	X	1992	-0-	-1458	-0-	264	1	1728	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	404	1	2587	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	414	1	2715	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 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	1643	X	511	-0-	-1132	-0-	48	1	453	2	N	9	12	1			149
							10	9									
02	1484	X	364	-0-	-1120	-0-	36	1	320	2	N	7	1	8			155
							8	9									
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1061	2	N	6	12	1			149
							7	9									
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	68	1	683	2	N	6					155
							7	9									
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	85	1	812	2	N	5	12	1			148
							6	9									
06	1140	X	794	-0-	-346	-0-	83	1	705	2	N	5					153
							6	9									
07	1178	X	819	-0-	-359	-0-	83	1	733	2	N	3	12	1			144
							3	9									
08	1178	X	369	-0-	-809	-0-	48	1	321	2	N	-0-	144	7			-0-
09	870	X	263	-0-	-607	-0-	35	1	228	2	N	-0-					-0-
10	899	X	522	-0-	-377	-0-	71	1	451	2	N	-0-					-0-
11	780	X	529	-0-	-251	-0-	70	1	459	2	N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3782	-0-	-1023	-0-	360	1	3403	2	N	17	12	1	1	8	113
							19	9									
02	4284	X	2121	-0-	-2163	-0-	213	1	1900	2	N	7					120
							8	9									
03	4743	X	2664	-0-	-2079	-0-	269	1	2387	2	N	7	12	1			115
							8	9									
04	4590	X	2148	-0-	-2442	-0-	194	1	1947	2	N	6					121
							7	9									
05	4340	X	2156	-0-	-2184	-0-	204	1	1946	2	N	5	12	1			114
							6	9									
06	3660	X	1911	-0-	-1749	-0-	200	1	1705	2	N	5					119
							6	9									
07	2666	X	1777	-0-	-889	-0-	181	1	1594	2	N	2	11	1			110
							2	9									
08	2666	X	2011	-0-	-655	-0-	260	1	1751	2	N	-0-	90	7			20
09	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	304	1	1989	2	N	-0-					20
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	301	1	1925	2	N	-0-					20
11	1950	X	1862	-0-	-88	-0-	246	1	1616	2	N	-0-					20
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 24,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	74	1	695	2	N	6	1	8			88
							7	9									
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	1	1	8			88
							1	9									
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	84	1	742	2	N	2	2	8			88
							2	9									
04	750	X	524	-0-	-226	-0-	47	1	473	2	N	4					92
							4	9									
05	806	X	586	-0-	-220	-0-	55	1	528	2	N	3					95
							3	9									
06	810	X	392	-0-	-418	-0-	41	1	351	2	N	-0-					95
07	837	X	700	-0-	-137	-0-	71	1	627	2	N	2					97
							2	9									
08	837	X	575	-0-	-262	-0-	74	1	501	2	N	-0-	40	7			57
09	570	X	167	-0-	-403	-0-	22	1	145	2	N	-0-					57
10	713	X	164	-0-	-549	-0-	22	1	142	2	N	-0-					57
11	690	X	308	-0-	-382	-0-	41	1	267	2	N	-0-					57
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	797	-0-	-40	-0-	75	1	713	2	N	8					155
							9	9									
02	644	X	625	-0-	-19	-0-	60	1	535	2	N	27					182
							30	9									
03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	92	1	818	2	N	15	2	8			195
							17	9									
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	74	1	739	2	N	2					197
							2	9									
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	103	1	979	2	N	3					200
							3	9									
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	101	1	865	2	N	-0-					200
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	103	1	907	2	N	-0-					200
08	1085	X	576	-0-	-509	-0-	74	1	501	2	N	1					201
							1	9									
09	1050	X	510	-0-	-540	-0-	68	1	442	2	N	-0-					201
10	1085	X	533	-0-	-552	-0-	72	1	461	2	N	-0-					201
11	990	X	579	-0-	-411	-0-	77	1	502	2	N	-0-					201
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	N	1	1	1			100
							1	9									
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	87	1	773	2	N	-0-					100
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	109	1	972	2	N	-0-					100
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	86	1	863	2	N	-0-					100
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	93	1	885	2	N	-0-					100
06	1050	X	914	-0-	-136	-0-	96	1	818	2	N	-0-					100
07	1085	X	911	-0-	-174	-0-	93	1	818	2	N	-0-					100
08	1085	X	984	-0-	-101	-0-	127	1	857	2	N	-0-	40	7			60
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	142	1	930	2	N	-0-					60
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	140	1	895	2	N	-0-					60
*11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	134	1	880	2	N	-0-					60
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 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	248	X	130	-0-	-118	-0-	12	1	118	2	N	-0-					40
02	224	X	192	-0-	-32	-0-	19	1	173	2	N	-0-					40
03	248	X	159	-0-	-89	-0-	16	1	143	2	N	-0-					40
04	240	X	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	2	N	-0-					40
05	217	X	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	2	N	-0-					40
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-					40
07	248	X	177	-0-	-71	-0-	18	1	159	2	N	-0-					40
08	248	X	46	-0-	-202	-0-	6	1	40	2	N	-0-	30	7			10
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					10
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					10
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	785	-0-	-238	-0-	75	1	709	2	N	1	1	1			54
							1	9									
02	924	X	919	-0-	-5	-0-	93	1	825	2	N	1					55
							1	9									
03	1023	X	888	-0-	-135	-0-	90	1	797	2	N	1	1	1			55
							1	9									
04	960	X	949	-0-	-11	-0-	86	1	862	2	N	1					56
							1	9									
05	1023	X	975	-0-	-48	-0-	92	1	882	2	N	1	1	1			56
							1	9									
06	990	X	950	-0-	-40	-0-	100	1	850	2	N	-0-					56
07	1023	X	943	-0-	-80	-0-	96	1	847	2	N	-0-	1	1			55
08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	147	1	989	2	N	-0-	35	7			20
09	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	2	N	-0-					20
10	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	157	1	1004	2	N	-0-					20
11	1110	X	1021	-0-	-89	-0-	135	1	886	2	N	-0-					20
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	201	1	1901	2	N	24	12	1			152
							26	9									
02	1848	X	1846	-0-	-2	-0-	183	1	1634	2	N	26					178
							29	9									
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	218	1	1935	2	N	25	12	1			191
							28	9									
04	2070	X	1974	-0-	-96	-0-	177	1	1775	2	N	20					211
							22	9									
05	2139	X	2036	-0-	-103	-0-	191	1	1825	2	N	18	12	1			217
							20	9									
06	2100	X	1794	-0-	-306	-0-	187	1	1596	2	N	10					227
							11	9									
07	2170	X	1799	-0-	-371	-0-	182	1	1605	2	N	11	12	1			226
							12	9									
08	2170	X	1769	-0-	-401	-0-	229	1	1540	2	N	-0-	194	7			32
09	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	259	1	1692	2	N	174					206
							191	9									
10	2046	X	1862	-0-	-184	-0-	252	1	1610	2	N	-0-	177	1			29
11	1800	X	1543	-0-	-257	-0-	204	1	1339	2	N	-0-					29
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 21,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2013 - PLUGGED 09/07/13

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	35	1	2526	3	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	35	1	1814	3	N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	35	1	1422	3	N	-0-					-0-
05	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	810	N	35	-0-	-775	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	837	N	706	-0-	-131	-0-	35	1	671	3	N	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	35	1	1532	3	N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	35	1	1090	3	N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	35	1	997	3	N	-0-					-0-
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	35	1	987	3	N	-0-					-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	35	1	1630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2013

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

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 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	431	X	431	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	N	9	12	1			8
							10	9									
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	N	8	1	8			15
							9	9									
03	372	X	255	-0-	-117	-0-	25	1	223	2	N	6	12	1			9
							7	9									
04	420	X	144	-0-	-276	-0-	12	1	124	2	N	7					16
							8	9									
05	434	X	125	-0-	-309	-0-	11	1	108	2	N	5	12	1			9
							6	9									
06	420	X	136	-0-	-284	-0-	14	1	118	2	N	4					13
							4	9									
07	372	X	122	-0-	-250	-0-	12	1	108	2	N	2	12	1			3
							2	9									
08	248	X	91	-0-	-157	-0-	12	1	79	2	N	-0-	3	7			-0-
09	354	X	354	-0-	-0-	-0-	47	1	307	2	N	-0-					-0-
10	383	X	383	-0-	-0-	-0-	52	1	331	2	N	-0-					-0-
*11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	2	N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

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

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	776	-0-	-123	-0-	73 10	1 9	693	2	N	9	11	1			54
02	812	X	392	-0-	-420	-0-	37 22	1 9	333	2	N	20					74
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	97 8	1 9	857	2	N	7	12	1			69
04	750	X	594	-0-	-156	-0-	49 56	1 9	489	2	N	51	11	8			109
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	93 18	1 9	890	2	N	16	12	1			113
06	930	X	725	-0-	-205	-0-	75 13	1 9	637	2	N	12					125
07	961	X	937	-0-	-24	-0-	94 12	1 9	831	2	N	11	11	1			125
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	153	1	1032	2	N	-0-	45	7			80
09	960	X	777	-0-	-183	-0-	103	1	674	2	N	-0-					80
10	992	X	761	-0-	-231	-0-	103	1	658	2	N	-0-					80
11	1140	X	620	-0-	-520	-0-	82	1	538	2	N	-0-					80
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 8,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 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	279	X	258	-0-	-21	-0-	46	1	212	2	N	-0-					25
02	336	X	102	-0-	-234	-0-	46	1	56	2	N	-0-					25
03	372	X	23	-0-	-349	-0-	23	1			N	-0-					25
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	391	1	3239	2	N	16	16	8			25
							18	9									
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	552	1	2583	2	N	3	3	8			25
							3	9									
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	575	1	1990	2	N	4	4	8			25
							4	9									
07	3782	X	2708	-0-	-1074	-0-	713	1	1991	2	N	4	4	8			25
							4	9									
08	3782	X	192	-0-	-3590	-0-	46	1	146	2	N	-0-					25
09	3660	X	13	-0-	-3647	-0-	13	2			N	-0-					25
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					25
11	2610	X	94	-0-	-2516	-0-	23	1	71	2	N	-0-					25
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 12,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	143	1	2764	2	N	3					63
							3	9									
02	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	116	1	2097	2	N	-0-					63
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	138	1	2822	2	N	2					65
							2	9									
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	587	1	2739	2	N	7					72
							8	9									
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	620	1	2899	2	N	-0-					72
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	600	1	2642	2	N	1					73
							1	9									
07	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	600	1	2708	2	N	22					95
							24	9									
08	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	603	1	2644	2	N	7					102
							8	9									
09	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	573	1	2567	2	N	10					112
							11	9									
10	3534	X	2728	-0-	-806	-0-	580	1	2145	2	N	3					115
							3	9									
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	508	1	2926	2	N	7					122
							8	9									
*12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	620	1	3335	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 38,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 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-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 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	248	N	48	-0-	-200 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	308	N	47	-0-	-261 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	6312	-0-	422 B	-2873	236	1	6076	2	N	-0-					32
02	5880	X	4710	-0-	-1170 B	-2873	188	1	4522	2	N	-0-					32
03	6510	X	6355	-0-	-155 B	-2873	257	1	6098	2	N	-0-					32
04	6300	X	2749	-0-	-3551 B	-2873	91	1	2658	2	N	-0-					32
05	6510	X	5021	-0-	-1489 B	-2873	259	1	4762	2	N	-0-					32
06	6150	X	6315	-0-	165 B	-2708	265	1	6050	2	N	-0-					32
07	6355	X	6001	-0-	-354 B	-2708	243	1	5758	2	N	-0-					32
08	6355	X	2872	-0-	-3483 B	-2708	203	1	2669	2	N	-0-	3	7			29
09	6330	X	3345	-0-	-2985 B	-2708	259	1	3086	2	N	-0-					29
10	6541	X	6226	-0-	-315 B	-2708	491	1	5734	2	N	1					30
							1	9									
11	6330	X	6762	-0-	432 B	-2276	702	1	6054	2	N	5					35
							6	9									
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014 B	-2276					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 56,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7387	-0-	7387 B	-78656	275	1 4 9	7108	2	N	4	4	8			-0-
02	0	X	10545	-0-	10545 B	-68111	422	1	10123	2	N	-0-					-0-
03	0	X	6529	-0-	6529 B	-61582	264	1	6265	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6708	-0-	-432 B	-61582	223	1	6485	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	4039	-0-	-7648 B	-61582	208	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	7568	-0-	-3742 B	-61582	318	1	7250	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	6589	-0-	-5098 B	-61582	267	1	6322	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	8297	-0-	1353 B	-60229	588	1	7709	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	8251	-0-	691 B	-59538	639	1	7612	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	8089	-0-	277 B	-59261	639	1	7450	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	8483	-0-	443 B	-58818	882	1	7601	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525 B	-58818					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 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
01	T. A.		17507	-0-	17507 B	-357210	653	1 1 9	16853	2	N	1	1	8			8
02	0	X	15424	-0-	15424 B	-341786	616	1 4 9	14804	2	N	4	4	8			8
03	11935	X	14948	-0-	3013 B	-338773	603	1 9 9	14336	2	N	8	8	8			8
04	16950	X	11215	-0-	-5735 B	-338773	372	1 18 9	10825	2	N	16	16	8			8
05	17515	X	10124	-0-	-7391 B	-338773	521	1	9603	2	N	-0-					8
06	16950	X	12606	-0-	-4344 B	-338773	529	1	12077	2	N	-0-					8
07	17081	X	9863	-0-	-7218 B	-338773	400	1	9463	2	N	-0-					8
08	14942	X	9084	-0-	-5858 B	-338773	643	1 2 9	8439	2	N	2					10
09	12600	X	12069	-0-	-531 B	-338773	934	1	11135	2	N	-0-					10
10	13020	X	10199	-0-	-2821 B	-338773	805	1	9394	2	N	-0-					10
11	12600	X	-0-	-0-	-12600 B	-338773					N	-0-					10
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462 B	-338773					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 123,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	40	1	969	2	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	39	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	858	-0-	-462	B	-0-	29	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	801	-0-	-315	B	-0-	41	1	760	2	N	-0-					-0-
06	930	N	734	-0-	-196	B	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-
07	899	N	706	-0-	-193	B	-0-	29	1	677	2	N	-0-					-0-
08	806	N	687	-0-	-119	B	-0-	48	1	630	2	N	8					8
								9	9									
09	720	N	611	-0-	-109	B	-0-	47	1	564	2	N	-0-					8
10	713	N	532	-0-	-181	B	-0-	42	1	490	2	N	-0-					8
11	660	N	551	-0-	-109	B	-0-	57	1	494	2	N	-0-					8
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6872	X	6872	-0-	-0-	B	-0-	256	1	6616	2	N	-0-					-0-
02	5217	X	5217	-0-	-0-	B	-0-	209	1	5007	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	5544	X	5544	-0-	-0-	B	-0-	224	1	5320	2	N	-0-					-0-
04	5815	X	5815	-0-	-0-	B	-0-	193	1	5622	2	N	-0-					-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3742	2	N	-0-					-0-
06	5459	X	5459	-0-	-0-	B	-0-	229	1	5230	2	N	-0-					-0-
07	5506	X	5506	-0-	-0-	B	-0-	223	1	5283	2	N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	B	-0-	282	1	3705	2	N	8					8
								9	9									
09	6107	X	6107	-0-	-0-	B	-0-	473	1	5634	2	N	-0-					8
10	4227	X	4227	-0-	-0-	B	-0-	334	1	3893	2	N	-0-					8
*11	4239	X	4239	-0-	-0-	B	-0-	441	1	3798	2	N	-0-					8
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 56,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 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	4588	X	3896	-0-	-692	B	-0-	145	1	3751	2	N	-0-					43
02	4144	X	3339	-0-	-805	B	-0-	134	1	3205	2	N	-0-					43
03	4588	X	2695	-0-	-1893	B	-0-	109	1	2586	2	N	-0-					43
04	3840	X	2708	-0-	-1132	B	-0-	90	1	2618	2	N	-0-					43
05	3906	X	2427	-0-	-1479	B	-0-	125	1	2302	2	N	-0-					43
06	3780	X	2697	-0-	-1083	B	-0-	113	1	2584	2	N	-0-					43
07	3689	X	2956	-0-	-733	B	-0-	120	1	2836	2	N	-0-					43
08	3181	X	3181	-0-	-0-	B	-0-	225	1	2956	2	N	-0-	1	7			42
09	2700	X	2621	-0-	-79	B	-0-	203	1	2418	2	N	-0-					42
10	3770	X	3770	-0-	-0-	B	-0-	298	1	3472	2	N	-0-					42
11	3090	X	2201	-0-	-889	B	-0-	229	1	1972	2	N	-0-					42
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	B	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 32,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 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	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	21	1	529	2	N	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	21	1	508	2	N	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	21	1	508	2	N	-0-			-0-
04	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	16	1	479	2	N	-0-			-0-
05	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	25	1	458	2	N	-0-			-0-
06	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	22	1	502	2	N	-0-			-0-
07	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	20	1	462	2	N	-0-			-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	93	1	1224	2	N	-0-			-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	142	1	1694	2	N	-0-			-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	122	1	1419	2	N	-0-			-0-
*11	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	179	1	1540	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3063	-0-	-1525 B	-0-	114	1	2949	2	N	-0-			-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	150	1	3611	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3849	-0-	-150 B	-0-	155	1	3694	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3387	-0-	-483 B	-0-	112	1	3268	2	N	6	6 8		-0-
							7	9							
05	4154	X	3522	-0-	-632 B	-0-	181	1	3341	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3358	-0-	-662 B	-0-	141	1	3217	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3590	-0-	-564 B	-0-	146	1	3444	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	2803	-0-	-1041 B	-0-	199	1	2604	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3106	-0-	-314 B	-0-	240	1	2866	2	N	-0-			-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0- B	-0-	287	1	3353	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3386	-0-	-94 B	-0-	352	1	3034	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	43	1	1106	2	N	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	31	1	742	2	N	-0-			-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	48	1	1152	2	N	-0-			-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	44	1	1274	2	N	-0-			-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	61	1	1122	2	N	-0-			-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	54	1	1220	2	N	-0-			-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	68	1	1614	2	N	-0-			-0-
08	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	47	1	620	2	N	-0-			-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	115	1	1371	2	N	-0-			-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	177	1	2062	2	N	-0-			-0-
*11	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	182	1	1573	2	N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	91	1	2334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2296	N	1960	-0-	-336 B	-0-	78	1	1882	2	N	-0-					-0-
03	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	113	1	2682	2	N	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0- B	-0-	197	1	5735	2	N	-0-					-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0- B	-0-	285	1	5247	2	N	-0-					-0-
06	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	226	1	5164	2	N	-0-					-0-
07	6395	X	6395	-0-	-0- B	-0-	259	1	6136	2	N	-0-					-0-
08	6466	X	6466	-0-	-0- B	-0-	458	1	6008	2	N	-0-					-0-
09	4469	X	4469	-0-	-0- B	-0-	346	1	4123	2	N	-0-					-0-
10	4352	X	4352	-0-	-0- B	-0-	344	1	4008	2	N	-0-					-0-
*11	2986	X	2986	-0-	-0- B	-0-	310	1	2676	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 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	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	46	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	42	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	66	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	51	1	1485	2	N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	75	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	55	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	69	1	1634	2	N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	113	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	141	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	135	1	1571	2	N	-0-					-0-
*11	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	231	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	54	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	9030	-0-	-0- B	-0-	300	1	8730	2	N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0- B	-0-	191	1	3515	2	N	-0-					-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	117	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2384	-0-	-344 B	-0-	97	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1903	-0-	-825 B	-0-	135	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1752	-0-	-888 B	-0-	136	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1517	-0-	-1211 B	-0-	120	1	1397	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1452	-0-	-1188 B	-0-	151	1	1301	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1339	-0-	-180 B	-0-	50	1	N	-0-			-0-
02	1624	N	1272	-0-	-352 B	-0-	51	1	N	-0-			-0-
03	1457	N	1251	-0-	-206 B	-0-	50	1	N	2	2	8	-0-
							2	9					
04	1290	N	1093	-0-	-197 B	-0-	36	1	N	-0-			-0-
05	1395	N	1003	-0-	-392 B	-0-	52	1	N	-0-			-0-
06	1200	N	1105	-0-	-95 B	-0-	47	1	N	-0-			-0-
07	1116	N	986	-0-	-130 B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
08	992	N	891	-0-	-101 B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
09	1110	N	562	-0-	-548 B	-0-	44	1	N	-0-			-0-
10	992	N	859	-0-	-133 B	-0-	68	1	N	-0-			-0-
11	870	N	376	-0-	-494 B	-0-	39	1	N	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	21	1	N	-0-			-0-
02	504	N	438	-0-	-66 B	-0-	18	1	N	-0-			-0-
03	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	19	1	N	-0-			-0-
04	540	N	422	-0-	-118 B	-0-	14	1	N	-0-			-0-
05	496	N	405	-0-	-91 B	-0-	21	1	N	-0-			-0-
06	450	N	403	-0-	-47 B	-0-	17	1	N	-0-			-0-
07	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	15	1	N	-0-			-0-
08	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	22	1	N	-0-			-0-
09	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	28	1	N	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-			-0-
*11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	36	1	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2641	X	2641	-0-	-0- B	-0-	99	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
02	2492	X	2492	-0-	-0- B	-0-	100	1	N	-0-			-0-
03	1926	X	1926	-0-	-0- B	-0-	78	1	N	-0-			-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	97	1	N	-0-			-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	178	1	N	-0-			-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	139	1	N	-0-			-0-
07	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	230	1	N	-0-			-0-
09	3532	X	3532	-0-	-0- B	-0-	273	1	N	-0-			-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	261	1	N	-0-			-0-
*11	2195	X	2195	-0-	-0- B	-0-	228	1	N	-0-			-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	21906	-0-	-1127	B	-0-	1586	1 2	20318	2	N	2	2	8			-0-
02	19918	X	19918	-0-	-0-	B	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
03	21818	X	21818	-0-	-0-	B	-0-	21818	2			N	-0-					-0-
04	20927	X	20927	-0-	-0-	B	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
05	21506	X	21506	-0-	-0-	B	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
06	20939	X	20939	-0-	-0-	B	-0-	20938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21575	X	21575	-0-	-0-	B	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	21450	-0-	-95	B	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	20165	-0-	-685	B	-0-	20164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	21545	X	20754	-0-	-791	B	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	20219	-0-	-631	B	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	345	-0-	-691	B	-0-	82	1	263	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	189	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1058	-0-	-202	B	-0-	214	1	844	2	N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	228	1	712	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	875	-0-	-210	B	-0-	210	1	665	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	793	-0-	-447	B	-0-	215	1	578	2	N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	277	1	982	2	N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	235	1	851	2	N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 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	341	N	236	-0-	-105	B	-0-	4	1	232	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1310	-0-	-62	B	-0-	312	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	247	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	208	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	951	-0-	-506	B	-0-	189	1	762	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	801	-0-	-429	B	-0-	194	1	607	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	942	-0-	-112	B	-0-	226	1	716	2	N	-0-					-0-
08	961	N	815	-0-	-146	B	-0-	221	1	594	2	N	-0-					-0-
09	810	N	661	-0-	-149	B	-0-	145	1	516	2	N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	202	1	732	2	N	-0-					-0-
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	422	1	1497	2	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2449	-0-	-1426 B	-0-	78	1	2371	2	Y	-0-					19
02	3500	X	2261	-0-	-1239 B	-0-	88	1	2165	2	Y	7					26
							8	9									
03	3875	X	478	-0-	-3397 B	-0-	18	1	458	2	Y	2					28
							2	9									
04	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	99	1	2421	2	Y	9	26	1			11
							10	9									
05	2511	X	1023	-0-	-1488 B	-0-	40	1	983	2	Y	-0-					11
06	2430	X	1416	-0-	-1014 B	-0-	49	1	1365	2	Y	2					13
							2	9									
07	2604	X	1685	-0-	-919 B	-0-	65	1	1616	2	Y	4					17
							4	9									
08	2604	X	1617	-0-	-987 B	-0-	57	1	1560	2	Y	-0-					17
09	2520	X	1108	-0-	-1412 B	-0-	43	1	1065	2	Y	-0-					17
10	1674	X	1324	-0-	-350 B	-0-	51	1	1273	2	Y	-0-					17
11	1669	X	1669	-0-	-0- B	-0-	65	1	1604	2	Y	-0-					17
12	1674	X	257	-0-	-1417 B	-0-	10	1	247	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6229	-0-	-1614 B	-0-	198	1	6031	2	Y	-0-					62
02	6860	X	6136	-0-	-724 B	-0-	240	1	5876	2	Y	18					80
							20	9									
03	7595	X	7023	-0-	-572 B	-0-	267	1	6714	2	Y	38					118
							42	9									
04	7020	X	6668	-0-	-352 B	-0-	261	1	6383	2	Y	22	104	1			36
							24	9									
05	6789	X	6164	-0-	-625 B	-0-	242	1	5920	2	Y	2					38
							2	9									
06	6810	X	5044	-0-	-1766 B	-0-	174	1	4862	2	Y	7					45
							8	9									
07	7037	X	6344	-0-	-693 B	-0-	245	1	6080	2	Y	17					62
							19	9									
08	7037	X	5831	-0-	-1206 B	-0-	207	1	5624	2	Y	-0-					62
09	6660	X	4063	-0-	-2597 B	-0-	158	1	3905	2	Y	-0-					62
10	6681	X	6681	-0-	-0- B	-0-	259	1	6422	2	Y	-0-					62
11	6193	X	6193	-0-	-0- B	-0-	243	1	5950	2	Y	-0-					62
12	6355	X	6169	-0-	-186 B	-0-	242	1	5926	2	Y	1					63
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 72,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159	X	4159	-0-	-0- B	-0-	133	1	4026	2	Y	-0-					35
02	3192	X	2755	-0-	-437 B	-0-	108	1	2638	2	Y	8					43
							9	9									
03	3658	X	2239	-0-	-1419 B	-0-	85	1	2141	2	Y	12					55
							13	9									
04	4020	X	2213	-0-	-1807 B	-0-	86	1	2118	2	Y	8	46	1	1	8	16
							9	9									
05	4154	X	1943	-0-	-2211 B	-0-	76	1	1867	2	Y	-0-					16
06	4020	X	1945	-0-	-2075 B	-0-	67	1	1875	2	Y	3					19
							3	9									
07	3038	X	2116	-0-	-922 B	-0-	82	1	2027	2	Y	6					25
							7	9									
08	2294	X	1960	-0-	-334 B	-0-	70	1	1890	2	Y	-0-					25
09	2220	X	1018	-0-	-1202 B	-0-	40	1	978	2	Y	-0-					25
10	9210	X	9210	-0-	-0- B	-0-	356	1	8854	2	Y	-0-					25
11	6446	X	6446	-0-	-0- B	-0-	253	1	6193	2	Y	-0-					25
*12	5288	X	5288	-0-	-0- B	-0-	207	1	5080	2	Y	1					26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2792	2			N	-0-					62
02	3780	X	2799	-0-	-981 B	-0-	2759	2	40	9	N	36					98
03	4061	X	3832	-0-	-229 B	-0-	3832	2			N	-0-					98
04	3930	X	2500	-0-	-1430 B	-0-	2500	2			N	-0-					98
05	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	2			N	-0-					98
06	3720	X	2913	-0-	-807 B	-0-	2913	2			N	-0-					98
07	3844	X	3602	-0-	-242 B	-0-	3602	2			N	-0-					98
08	3844	X	3156	-0-	-688 B	-0-	3156	2			N	-0-					98
09	3690	X	3276	-0-	-414 B	-0-	3276	2			N	-0-					98
10	3813	X	3275	-0-	-538 B	-0-	3275	2			N	-0-					98
11	3480	X	3056	-0-	-424 B	-0-	3056	2			N	-0-					98
12	3596	X	2812	-0-	-784 B	-0-	2812	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 37,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5104	-0-	-2119 B	-0-	5104	2			N	-0-					167
02	6272	X	3139	-0-	-3133 B	-0-	3130	2	9	9	N	8					175
03	6572	X	5969	-0-	-603 B	-0-	5902	2	67	9	N	61	168	1			68
04	0	W	4111	-0-	4111 B	4111	4111	2			N	-0-					68
05	0	W	4042	-0-	4042 B	8153	4042	2			N	-0-					68
06	11671	X	3518	-0-	-8153 B	-0-	3499	2	19	9	N	17					85
07	5983	X	3763	-0-	-2220 B	-0-	3763	2			N	-0-					85
08	5983	X	2998	-0-	-2985 B	-0-	2974	2	24	9	N	22					107
09	4110	X	1871	-0-	-2239 B	-0-	1871	2			N	-0-					107
10	4030	X	3990	-0-	-40 B	-0-	3990	2			N	-0-					107
11	3630	X	3296	-0-	-334 B	-0-	3296	2			N	-0-					107
12	3751	X	3453	-0-	-298 B	-0-	3453	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 45,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4503	X	4503	-0-	-0- B	-0-	4497	2	6	9	N	5					100
02	5208	X	4353	-0-	-855 B	-0-	4353	2			N	-0-					100
03	5611	X	5404	-0-	-207 B	-0-	5395	2	9	9	N	8					108
04	6157	X	6157	-0-	-0- B	-0-	6155	2	2	9	N	2					110
05	6009	X	6009	-0-	-0- B	-0-	5996	2	13	9	N	12					122
06	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	5782	2	6	9	N	5					127
07	6355	X	5760	-0-	-595 B	-0-	5760	2			N	-0-					127
08	6355	X	5192	-0-	-1163 B	-0-	5178	2	14	9	N	13					140
09	6150	X	4658	-0-	-1492 B	-0-	4647	2	11	9	N	10					150
10	6014	X	5250	-0-	-764 B	-0-	5250	2			N	-0-					150
11	5790	X	5247	-0-	-543 B	-0-	5247	2			N	-0-					150
12	5766	X	5462	-0-	-304 B	-0-	5462	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 63,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	-0-	-0-	-17608 B	-0-					N	-0-					-0-
02	15652	X	-0-	-0-	-15652 B	-0-					N	-0-					-0-
03	17329	X	-0-	-0-	-17329 B	-0-					N	-0-					-0-
04	15990	X	-0-	-0-	-15990 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14167	X	-0-	-0-	-14167 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 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	20733	X	20733	-0-	-0- B	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
02	32440	X	32440	-0-	-0- B	-0-	32440	2			N	-0-					-0-
03	28987	X	28987	-0-	-0- B	-0-	28987	2			N	-0-					-0-
04	29174	X	29174	-0-	-0- B	-0-	29174	2			N	-0-					-0-
05	32175	X	32175	-0-	-0- B	-0-	32175	2			N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	478	-0-	-545 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	245	-0-	-778 B	-0-	238	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	2	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	1	1	899	2	N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	43	1	2056	2	N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	97	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	54	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	69	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	91	1	1957	2	N	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	68	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1239	-0-	-141 B	-0-	14	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*12	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1593	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	2	1	1527	2	N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1	1	1674	2	N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	38	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	150	1	2760	2	N	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	77	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	96	1	2573	2	N	-0-					-0-
07	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	131	1	2831	2	N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	74	1	2156	2	N	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	21	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2132	3	1	9	N	1					1
*12	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

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

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

01	3286	X	2816	-0-	-470	B	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
02	2492	X	2104	-0-	-388	B	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	2398	-0-	-733	B	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
04	3030	X	3029	-0-	-1	B	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	2609	-0-	-522	B	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
06	2730	X	2547	-0-	-183	B	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
07	3131	X	2706	-0-	-425	B	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	2515	-0-	-616	B	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	2003	-0-	-1027	B	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
10	2697	X	2406	-0-	-291	B	-0-	2406	3			N	-0-			-0-
11	2610	X	2391	-0-	-219	B	-0-	2390	3	1	9	N	1			1
12	2697	X	2278	-0-	-419	B	-0-	2278	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 29,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

01	3565	X	2949	-0-	-616	B	-0-	29	1	2920	3	N	-0-			-0-
02	3024	X	2370	-0-	-654	B	-0-	23	1	2347	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	3184	-0-	-9	B	-0-	32	1	3152	3	N	-0-			-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3141	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	2915	-0-	-278	B	-0-	29	1	2886	3	N	-0-			-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3333	3	N	-0-			-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3299	3	N	-0-			-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3265	3	N	-0-			-0-
09	3360	X	3101	-0-	-259	B	-0-	31	1	3070	3	N	-0-			-0-
10	3472	X	3291	-0-	-181	B	-0-	3291	3			N	-0-			-0-
11	3360	X	3155	-0-	-205	B	-0-	3155	3			N	-0-			-0-
*12	3317	X	2659	-0-	-658	B	-0-	2658	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5640	X	5640	-0-	-0-	B	-0-	56	1	5584	2	N	-0-			-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	B	-0-	50	1	4970	2	N	-0-			-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	B	-0-	56	1	5594	2	N	-0-			-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	B	-0-	58	1	5788	2	N	-0-			-0-
05	5917	X	5917	-0-	-0-	B	-0-	59	1	5858	2	N	-0-			-0-
06	5821	X	5821	-0-	-0-	B	-0-	58	1	5763	2	N	-0-			-0-
07	6464	X	6464	-0-	-0-	B	-0-	64	1	6400	2	N	-0-			-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	B	-0-	70	1	6991	2	N	-0-			-0-
09	7061	X	7061	-0-	-0-	B	-0-	70	1	6991	2	N	-0-			-0-
10	7294	X	7294	-0-	-0-	B	-0-	7294	3			N	-0-			-0-
11	6812	X	6812	-0-	-0-	B	-0-	6812	3			N	-0-			-0-
*12	5744	X	5744	-0-	-0-	B	-0-	5743	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 74,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3876	-0-	-278	B	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	3444	-0-	-308	B	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	3564	-0-	-497	B	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	3501	-0-	-429	B	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
05	4030	X	3589	-0-	-441	B	-0-	3589	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3235	-0-	-515	B	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3268	-0-	-545	B	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
08	3627	X	3220	-0-	-407	B	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
09	3510	X	3140	-0-	-370	B	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	3102	-0-	-494	B	-0-	3102	3			N	-0-			-0-
11	3240	X	3072	-0-	-168	B	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
*12	3255	X	2815	-0-	-440	B	-0-	2814	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 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	3255	X	3007	-0-	-248	B	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
02	2884	X	2541	-0-	-343	B	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
03	2976	X	1816	-0-	-1160	B	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	2458	-0-	-452	B	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
05	3007	X	2375	-0-	-632	B	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
06	2910	X	2110	-0-	-800	B	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
07	2821	X	2573	-0-	-248	B	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
08	2542	X	1999	-0-	-543	B	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
09	2460	X	2131	-0-	-329	B	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
10	2573	X	2093	-0-	-480	B	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
11	2490	X	1919	-0-	-571	B	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
*12	2573	X	2069	-0-	-504	B	-0-	2068	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5094	X	5094	-0-	-0- B	-0-	50	1	5044	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	1534	-0-	-1658 B	-0-	15	1	1519	2	N	-0-			-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0- B	-0-	37	1	3723	2	N	-0-			-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0- B	-0-	41	1	4091	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	1490	-0-	-2044 B	-0-	30	1	1460	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	1968	-0-	-1452 B	-0-	38	1	1930	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	1801	-0-	-1733 B	-0-	36	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	1984	-0-	-2294 B	-0-	38	1	1946	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	2001	-0-	-2139 B	-0-	40	1	1961	2	N	-0-			-0-
10	2046	X	1545	-0-	-501 B	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
11	1980	X	1896	-0-	-84 B	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
*12	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	3065	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2798	X	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
02	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
03	2821	N	2681	-0-	-140 B	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
04	2700	N	2341	-0-	-359 B	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
05	2883	N	2066	-0-	-817 B	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
06	2580	N	1884	-0-	-696 B	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
07	2418	N	2078	-0-	-340 B	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	1966	-0-	-111 B	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
09	1890	N	1794	-0-	-96 B	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
10	2077	N	1675	-0-	-402 B	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
11	1890	N	1738	-0-	-152 B	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
*12	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	1670	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1544	-0-	-347 B	-0-	15	1	1529	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1459	-0-	-109 B	-0-	14	1	1445	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1427	-0-	-278 B	-0-	14	1	1413	2	N	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	17	1	1680	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1383	-0-	-229 B	-0-	14	1	1369	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1300	-0-	-80 B	-0-	13	1	1287	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	993	-0-	-774 B	-0-	10	1	983	2	N	-0-			-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	17	1	1727	2	N	-0-			-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	15	1	1456	2	N	-0-			-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
11	1680	N	1175	-0-	-505 B	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
*12	1519	N	1071	-0-	-448 B	-0-	1070	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3731	X	3731	-0-	-0- B	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-			-0-
02	3052	X	2705	-0-	-347 B	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	2021	-0-	-1141 B	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-			-0-
04	3600	X	1990	-0-	-1610 B	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3219	-0-	-501 B	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3204	-0-	-396 B	-0-	32	1	3172	2	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2719	-0-	-288 B	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-			-0-
08	3224	X	3013	-0-	-211 B	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	2930	-0-	-280 B	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			-0-
10	3317	X	1290	-0-	-2027 B	-0-	1290	3			Y	-0-			-0-
11	3210	X	758	-0-	-2452 B	-0-	758	3			Y	-0-			-0-
*12	3038	X	868	-0-	-2170 B	-0-	867	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 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	5115	X	3802	-0-	-1313 B	-0-	38	1	3764	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0- B	-0-	46	1	4602	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4403	-0-	-1022 B	-0-	44	1	4359	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	3273	-0-	-1977 B	-0-	32	1	3241	2	N	-0-			-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0- B	-0-	54	1	5389	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	3944	-0-	-1036 B	-0-	39	1	3905	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	3244	-0-	-1902 B	-0-	32	1	3212	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	3640	-0-	-1816 B	-0-	36	1	3604	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	2849	-0-	-2431 B	-0-	28	1	2821	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4063	-0-	-1393 B	-0-	10	1	4053	3	N	-0-			-0-
11	5003	X	5003	-0-	-0- B	-0-	5003	3			N	-0-			-0-
*12	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	3645	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 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- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		59	-0-	59 B	59	59	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		19408	-0-	19408 B	19467	19408	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3276	-0-	-72 B	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-					90
02	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	30	1	3025	2	Y	-0-					90
03	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-					90
04	3210	X	2964	-0-	-246 B	-0-	29	1	2935	2	Y	-0-					90
05	3379	X	3072	-0-	-307 B	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-					90
06	3390	X	3064	-0-	-326 B	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-					90
07	3503	X	2914	-0-	-589 B	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					90
08	3503	X	3052	-0-	-451 B	-0-	30	1	3022	2	Y	-0-					90
09	3060	X	3053	-0-	-7 B	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-					90
10	3162	X	2665	-0-	-497 B	-0-	2665	3			Y	-0-					90
11	3060	X	2666	-0-	-394 B	-0-	2666	3			Y	-0-					90
12	3255	X	2973	-0-	-282 B	-0-	2973	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3341	-0-	-348 B	-0-	33	1	3307	2	Y	1					6
							1	9									
02	3332	X	3062	-0-	-270 B	-0-	30	1	3032	2	Y	-0-					6
03	3689	X	3219	-0-	-470 B	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-					6
04	3330	X	2995	-0-	-335 B	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-					6
05	3441	X	3003	-0-	-438 B	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-					6
06	3270	X	2873	-0-	-397 B	-0-	28	1	2845	2	Y	-0-					6
07	3379	X	3127	-0-	-252 B	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-					6
08	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-	6	7			-0-
09	3000	X	2403	-0-	-597 B	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	3694	X	3694	-0-	-0- B	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	853	-0-	-2357 B	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
*12	23182	X	23182	-0-	-0- B	-0-	23181	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 55,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	294	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	120	-0-	-221 B	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93 B	-0-	2	1	157	2	N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	2	1	200	2	N	-0-					-0-
05	186	N	31	-0-	-155 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	4	1	374	2	N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	3	1	279	2	N	-0-					-0-
09	390	N	99	-0-	-291 B	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	270	N	150	-0-	-120 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	387	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 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	1271	N	1209	-0-	-62 B	-0-	12	1	1197	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	875	-0-	-245 B	-0-	9	1	866	3	N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	15	1	1470	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39 B	-0-	11	1	1120	3	N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	12	1	1202	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1247	-0-	-193 B	-0-	12	1	1235	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	12	1	1227	3	N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	15	1	1506	3	N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	14	1	1376	3	N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1455	-0-	-15 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1054	-0-	-372 B	-0-	1053	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 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	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-					10
02	4173	X	4173	-0-	-0- B	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-					10
03	4600	X	4600	-0-	-0- B	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-					10
04	4231	X	4231	-0-	-0- B	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-					10
05	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	47	1	4665	2	Y	-0-					10
06	4346	X	4346	-0-	-0- B	-0-	43	1	4303	2	Y	-0-					10
07	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	44	1	4351	2	Y	-0-					10
08	4712	X	4253	-0-	-459 B	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-	10	7			-0-
09	4560	X	2797	-0-	-1763 B	-0-	28	1	2769	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	2985	-0-	-1727 B	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
11	4350	X	2719	-0-	-1631 B	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
*12	4402	X	4243	-0-	-159 B	-0-	4242	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 46,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3507	X	3507	-0-	-0-	B	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	B	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3646	2	Y	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	B	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3291	-0-	-459	B	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3449	-0-	-457	B	-0-	34	1	3415	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3135	-0-	-957	B	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3251	-0-	-709	B	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3168	-0-	-924	B	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3300	-0-	-30	B	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-
*12	3441	X	2799	-0-	-642	B	-0-	2798	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 40,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1605	-0-	-131	B	-892	16	1	1589	2	Y	-0-					42
02	1540	N	1510	-0-	-30	B	-892	15	1	1495	2	Y	-0-					42
03	1674	N	1665	-0-	-9	B	-892	16	1	1649	2	Y	-0-					42
04	2917	N	3809	-0-	892	B	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-					42
05	1674	N	1601	-0-	-73	B	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-					42
06	1620	N	1242	-0-	-378	B	-0-	12	1	1230	2	Y	-0-					42
07	2170	X	1647	-0-	-523	B	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-					42
08	1922	X	1634	-0-	-288	B	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-					42
09	1860	X	1518	-0-	-342	B	-0-	15	1	1503	2	Y	-0-					42
10	1643	X	1594	-0-	-49	B	-0-	1594	3			Y	-0-					42
11	1590	X	1439	-0-	-151	B	-0-	1439	3			Y	-0-					42
12	1643	X	1515	-0-	-128	B	-0-	1515	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4438	X	4438	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-					77
02	4032	X	3553	-0-	-479	B	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					77
03	4464	X	3973	-0-	-491	B	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-					77
04	4290	X	3395	-0-	-895	B	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-					77
05	4433	X	3621	-0-	-812	B	-0-	36	1	3585	2	Y	-0-					77
06	4290	X	3386	-0-	-904	B	-0-	34	1	3352	2	Y	-0-					77
07	3968	X	3771	-0-	-197	B	-0-	37	1	3734	2	Y	-0-					77
08	3968	X	2530	-0-	-1438	B	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					77
09	3510	X	1902	-0-	-1608	B	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-					77
10	3782	X	2730	-0-	-1052	B	-0-	2730	3			Y	-0-					77
11	3660	X	2553	-0-	-1107	B	-0-	2553	3			Y	-0-					77
12	3782	X	2497	-0-	-1285	B	-0-	2497	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5439	X	5439	-0-	-0- B	-0-	54	1	5385	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4799	-0-	-45 B	-0-	48	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5244	-0-	-119 B	-0-	52	1	5192	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5079	-0-	-171 B	-0-	50	1	5029	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5328	-0-	-97 B	-0-	53	1	5275	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5046	-0-	-204 B	-0-	50	1	4996	2	N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0- B	-0-	53	1	5302	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4832	-0-	-500 B	-0-	48	1	4784	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4923	-0-	-237 B	-0-	49	1	4874	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5218	-0-	-145 B	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4900	-0-	-290 B	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
*12	5363	X	5094	-0-	-269 B	-0-	5093	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 61,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 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	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4172	-0-	-448 B	-0-	41	1	4131	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3923	-0-	-1192 B	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4057	-0-	-893 B	-0-	40	1	4017	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4775	-0-	-154 B	-0-	47	1	4728	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	2619	-0-	-1851 B	-0-	26	1	2591	2	Y	2					2
							2	9									
07	4619	X	3701	-0-	-918 B	-0-	36	1	3641	2	Y	22					24
							24	9									
08	4774	X	2633	-0-	-2141 B	-0-	26	1	2607	3	Y	-0-	24	7			-0-
09	4620	X	1599	-0-	-3021 B	-0-	16	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	3755	-0-	-1019 B	-0-	9	1	3746	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570 B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3689	X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 35,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 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	6417	X	5468	-0-	-949 B	-0-	9	1	5459	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5222	-0-	-126 B	-0-	2	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5614	-0-	-803 B	-0-	115	1	5499	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5789	-0-	-421 B	-0-	298	1	5491	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4738	-0-	-1679 B	-0-	161	1	4577	2	N	-0-					-0-
06	5646	X	5646	-0-	-0- B	-0-	201	1	5445	2	N	-0-					-0-
07	6875	X	6875	-0-	-0- B	-0-	305	1	6570	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5660	-0-	-323 B	-0-	188	1	5472	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4707	-0-	-1083 B	-0-	51	1	4656	2	N	-0-					-0-
10	7039	X	7039	-0-	-0- B	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	5335	-0-	-1325 B	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
*12	6882	X	6052	-0-	-830 B	-0-	6051	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 68,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	2	1	1366	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	638	-0-	-454 B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	27	1	1293	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	574	-0-	-746 B	-0-	30	1	544	2	N	-0-			-0-
05	713	N	164	-0-	-549 B	-0-	6	1	158	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	6	-0-	-1284 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	589	N	3	-0-	-586 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	32	1	929	2	N	-0-			-0-
09	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	6	1	579	2	N	-0-			-0-
10	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-			-0-
11	930	N	663	-0-	-267 B	-0-	663	3			N	-0-			-0-
*12	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	752	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8414	X	8414	-0-	-0- B	-0-	83	1	8331	2	Y	-0-			-0-
02	8428	X	7629	-0-	-799 B	-0-	76	1	7553	2	Y	-0-			-0-
03	9331	X	8274	-0-	-1057 B	-0-	82	1	8192	2	Y	-0-			-0-
04	8370	X	8271	-0-	-99 B	-0-	82	1	8189	2	Y	-0-			-0-
05	8791	X	8791	-0-	-0- B	-0-	87	1	8704	2	Y	-0-			-0-
06	8515	X	8515	-0-	-0- B	-0-	84	1	8431	2	Y	-0-			-0-
07	8799	X	8799	-0-	-0- B	-0-	87	1	8712	2	Y	-0-			-0-
08	8804	X	7853	-0-	-951 B	-0-	78	1	7775	2	Y	-0-			-0-
09	8520	X	8296	-0-	-224 B	-0-	82	1	8214	2	Y	-0-			-0-
10	8804	X	8415	-0-	-389 B	-0-	8415	3			Y	-0-			-0-
11	8520	X	7937	-0-	-583 B	-0-	7937	3			Y	-0-			-0-
*12	8804	X	5076	-0-	-3728 B	-0-	5075	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 96,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6637	-0-	-772 B	-0-	66	1	6571	2	Y	-0-			27
02	6944	X	4793	-0-	-2151 B	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-			27
03	7316	X	6904	-0-	-412 B	-0-	68	1	6836	2	Y	-0-			27
04	7080	X	6069	-0-	-1011 B	-0-	60	1	6009	2	Y	-0-			27
05	6820	X	4946	-0-	-1874 B	-0-	49	1	4897	2	Y	-0-			27
06	6690	X	3501	-0-	-3189 B	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-			27
07	7665	X	7665	-0-	-0- B	-0-	76	1	7589	2	Y	-0-			27
08	6913	X	6897	-0-	-16 B	-0-	68	1	6829	2	Y	-0-			27
09	6295	X	6295	-0-	-0- B	-0-	62	1	6233	2	Y	-0-			27
10	7657	X	6318	-0-	-1339 B	-0-	6318	3			Y	-0-			27
11	7410	X	7015	-0-	-395 B	-0-	7015	3			Y	-0-			27
*12	7657	X	6117	-0-	-1540 B	-0-	6116	3	1	9	Y	1			28

TOTAL GAS PROD: 73,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4222	-0-	-645 B	-165387	42	1	4180	2	Y	-0-			28
02	4368	X	3414	-0-	-954 B	-165387	34	1	3380	2	Y	-0-			28
03	4650	X	3605	-0-	-1045 B	-165387	36	1	3569	2	Y	-0-			28
04	4080	X	109	-0-	-3971 B	-165387	1	1	108	2	Y	-0-			28
05	4216	X	775	-0-	-3441 B	-165387	8	1	767	2	Y	-0-			28
06	4080	X	5206	-0-	1126 B	-164261	52	1	5154	2	Y	-0-			28
07	3782	X	2610	-0-	-1172 B	-164261	26	1	2584	2	Y	-0-			28
08	3596	X	4854	-0-	1258 B	-163003	48	1	4806	2	Y	-0-			28
09	4890	X	4676	-0-	-214 B	-163003	46	1	4630	2	Y	-0-			28
10	5053	X	4175	-0-	-878 B	-163003	4175	3			Y	-0-			28
11	4890	X	3846	-0-	-1044 B	-163003	3846	3			Y	-0-			28
*12	4867	X	2803	-0-	-2064 B	-163003	2802	3	1	9	Y	1			29

TOTAL GAS PROD: 40,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 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	7655	X	7655	-0-	-0- B	-0-	76	1	7579	2	Y	-0-			-0-
02	6973	X	6973	-0-	-0- B	-0-	69	1	6904	2	Y	-0-			-0-
03	7347	X	6441	-0-	-906 B	-0-	64	1	6377	2	Y	-0-			-0-
04	7410	X	6694	-0-	-716 B	-0-	66	1	6628	2	Y	-0-			-0-
05	7719	X	6756	-0-	-963 B	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-			-0-
06	7470	X	6822	-0-	-648 B	-0-	68	1	6754	2	Y	-0-			-0-
07	7719	X	6985	-0-	-734 B	-0-	69	1	6916	2	Y	-0-			-0-
08	6913	X	6787	-0-	-126 B	-0-	67	1	6720	2	Y	-0-			-0-
09	6810	X	6325	-0-	-485 B	-0-	63	1	6262	2	Y	-0-			-0-
10	7037	X	7036	-0-	-1 B	-0-	7036	3			Y	-0-			-0-
11	6810	X	6364	-0-	-446 B	-0-	6364	3			Y	-0-			-0-
*12	6975	X	6637	-0-	-338 B	-0-	6636	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 81,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2988	-0-	-112 B	-0-	30	1	2958	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2653	-0-	-63 B	-0-	26	1	2627	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2726	-0-	-312 B	-0-	27	1	2699	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2827	-0-	-113 B	-0-	28	1	2799	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2569	-0-	-469 B	-0-	25	1	2544	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2682	-0-	-198 B	-0-	27	1	2655	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	1747	-0-	-1198 B	-0-	17	1	1730	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2470	-0-	-444 B	-0-	24	1	2446	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2595	-0-	-225 B	-0-	26	1	2569	2	N	-0-			-0-
10	2823	X	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	3			N	-0-			-0-
11	2670	X	2236	-0-	-434 B	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
12	2697	X	1666	-0-	-1031 B	-0-	1666	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 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	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	7	1	723	2	N	-0-			-0-
02	644	N	607	-0-	-37 B	-0-	6	1	601	2	N	-0-			-0-
03	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	8	1	759	2	N	-0-			-0-
04	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	7	1	710	2	N	-0-			-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	7	1	691	2	N	-0-			-0-
06	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	7	1	711	2	N	-0-			-0-
07	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	7	1	702	2	N	-0-			-0-
08	713	N	634	-0-	-79 B	-0-	6	1	628	2	N	-0-			-0-
09	720	N	501	-0-	-219 B	-0-	5	1	496	2	N	-0-			-0-
10	713	N	514	-0-	-199 B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
11	600	N	516	-0-	-84 B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
*12	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	503	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5584	-0-	-2569 B	-71195	55	1	5529	2	Y	-0-			-0-
02	7532	X	5299	-0-	-2233 B	-71195	52	1	5247	2	Y	-0-			-0-
03	7781	X	5927	-0-	-1854 B	-71195	59	1	5868	2	Y	-0-			-0-
04	7050	X	5902	-0-	-1148 B	-71195	58	1	5844	2	Y	-0-			-0-
05	7037	X	6012	-0-	-1025 B	-71195	60	1	5952	2	Y	-0-			-0-
06	5730	X	6076	-0-	346 B	-70849	60	1	6016	2	Y	-0-			-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0- B	-70849	60	1	6047	2	Y	-0-			-0-
08	6107	X	6271	-0-	164 B	-70685	62	1	6209	2	Y	-0-			-0-
09	6090	X	5798	-0-	-292 B	-70685	57	1	5741	2	Y	-0-			-0-
10	6293	X	6273	-0-	-20 B	-70685	6273	3			Y	-0-			-0-
11	6090	X	5540	-0-	-550 B	-70685	5540	3			Y	-0-			-0-
*12	6262	X	4972	-0-	-1290 B	-70685	4971	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 69,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 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	9393	X	8852	-0-	-541 B	-0-	88	1	8764	2	Y	-0-					-0-
02	8232	X	8057	-0-	-175 B	-0-	80	1	7977	2	Y	-0-					-0-
03	8886	X	8886	-0-	-0- B	-0-	88	1	8798	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	8416	-0-	-164 B	-0-	83	1	8333	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	7028	-0-	-1900 B	-0-	70	1	6958	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	8160	-0-	-480 B	-0-	81	1	8079	2	Y	-0-					-0-
07	8928	X	7708	-0-	-1220 B	-0-	76	1	7632	2	Y	-0-					-0-
08	8897	X	8178	-0-	-719 B	-0-	81	1	8097	2	Y	-0-					-0-
09	8430	X	7620	-0-	-810 B	-0-	75	1	7545	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	6837	-0-	-1595 B	-0-	6837	3			Y	-0-					-0-
11	8160	X	6860	-0-	-1300 B	-0-	6860	3			Y	-0-					-0-
*12	8184	X	6532	-0-	-1652 B	-0-	6531	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 93,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6403	-0-	-200 B	-0-	63	1	6340	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5830	-0-	-78 B	-0-	58	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6336	-0-	-267 B	-0-	63	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6079	-0-	-311 B	-0-	60	1	6019	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6225	-0-	-378 B	-0-	62	1	6163	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5855	-0-	-385 B	-0-	58	1	5797	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5919	-0-	-529 B	-0-	59	1	5860	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5898	-0-	-426 B	-0-	58	1	5840	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5701	-0-	-389 B	-0-	56	1	5645	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5820	-0-	-411 B	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5676	-0-	-174 B	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
*12	5921	X	5238	-0-	-683 B	-0-	5237	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 70,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5461	-0-	-1452 B	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-					5
02	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	71	1	7148	2	Y	-0-					5
03	7316	X	3608	-0-	-3708 B	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-					5
04	7080	X	983	-0-	-6097 B	-0-	10	1	973	2	Y	-0-					5
05	7316	X	119	-0-	-7197 B	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					5
06	7080	X	11	-0-	-7069 B	-0-	11	2			Y	-0-					5
07	7316	X	5175	-0-	-2141 B	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					5
08	13167	X	13167	-0-	-0- B	-0-	130	1	13037	2	Y	-0-	5	7			-0-
09	9145	X	9145	-0-	-0- B	-0-	91	1	9054	2	Y	-0-					-0-
10	10110	X	10110	-0-	-0- B	-0-	10110	3			Y	-0-					-0-
11	12750	X	7578	-0-	-5172 B	-0-	7578	3			Y	-0-					-0-
*12	13175	X	7669	-0-	-5506 B	-0-	7668	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 70,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1476	-0-	-2306 B	-0-	15	1	1461	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	1575	-0-	-1925 B	-0-	16	1	1559	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	1150	-0-	-2198 B	-0-	11	1	1139	2	N	-0-			-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	42	1	4204	2	N	-0-			-0-
05	4859	X	4859	-0-	-0- B	-0-	48	1	4811	2	N	-0-			-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0- B	-0-	42	1	4239	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	2550	-0-	-1728 B	-0-	25	1	2525	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4586	-0-	-281 B	-0-	45	1	4541	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4270	-0-	-440 B	-0-	42	1	4228	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4275	-0-	-592 B	-0-	4275	3			N	-0-			-0-
11	4440	X	3885	-0-	-555 B	-0-	3885	3			N	-0-			-0-
*12	4588	X	2711	-0-	-1877 B	-0-	2710	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	1	1	135	2	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: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2980	-0-	-709 B	-0-	30	1	2950	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	3055	-0-	-277 B	-0-	30	1	3025	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	2701	-0-	-926 B	-0-	27	1	2674	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3339	-0-	-171 B	-0-	33	1	3306	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3165	-0-	-462 B	-0-	31	1	3134	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3034	-0-	-236 B	-0-	30	1	3004	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3305	-0-	-136 B	-0-	33	1	3272	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3343	-0-	-98 B	-0-	33	1	3310	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3094	-0-	-236 B	-0-	31	1	3063	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3105	-0-	-212 B	-0-	3105	3			N	-0-			-0-
11	3240	X	3027	-0-	-213 B	-0-	3027	3			N	-0-			-0-
*12	3348	X	2674	-0-	-674 B	-0-	2673	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 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	8339	X	4624	-0-	-3715 B	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-					-0-
02	7532	X	3967	-0-	-3565 B	-0-	39	1	3928	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	3569	-0-	-3902 B	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	3523	-0-	-1367 B	-0-	35	1	3488	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4444	-0-	-609 B	-0-	44	1	4400	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4385	-0-	-85 B	-0-	43	1	4342	2	Y	-0-					-0-
07	4862	X	4862	-0-	-0- B	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4164	-0-	-269 B	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-					-0-
09	11634	X	11634	-0-	-0- B	-0-	115	1	11519	2	Y	-0-					-0-
10	8969	X	8969	-0-	-0- B	-0-	8969	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	1662	-0-	-3048 B	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
*12	5456	X	1230	-0-	-4226 B	-0-	1229	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 57,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7551	-0-	-757 B	-0-	75	1	7476	2	Y	-0-					-0-
02	7364	X	6473	-0-	-891 B	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7261	-0-	-551 B	-0-	72	1	7189	2	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6953	-0-	-367 B	-0-	69	1	6884	2	Y	-0-					-0-
05	7564	X	7133	-0-	-431 B	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-					-0-
06	7320	X	7038	-0-	-282 B	-0-	70	1	6968	2	Y	-0-					-0-
07	7275	X	7275	-0-	-0- B	-0-	72	1	7203	2	Y	-0-					-0-
08	7445	X	7445	-0-	-0- B	-0-	74	1	7371	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6939	-0-	-111 B	-0-	69	1	6870	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6559	-0-	-726 B	-0-	6559	3			Y	-0-					-0-
11	7200	X	4531	-0-	-2669 B	-0-	4531	3			Y	-0-					-0-
*12	7440	X	6539	-0-	-901 B	-0-	6538	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 81,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 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	3286	X	2670	-0-	-616 B	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2613	-0-	-355 B	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2957	-0-	-73 B	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	32	1	3172	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3129	-0-	-81 B	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3100	-0-	-217 B	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3191	-0-	-126 B	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2853	-0-	-267 B	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3110	-0-	-114 B	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2543	-0-	-577 B	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
*12	3193	X	2901	-0-	-292 B	-0-	2900	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 35,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7543	-0-		-362	B	-0-	75	1	7468	2	N	-0-			-0-
02	7140	X	6854	-0-		-286	B	-0-	68	1	6786	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7559	-0-		-346	B	-0-	75	1	7484	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7247	-0-		-373	B	-0-	72	1	7175	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7544	-0-		-330	B	-0-	75	1	7469	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	7159	-0-		-191	B	-0-	71	1	7088	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	6473	-0-		-1122	B	-0-	64	1	6409	2	N	-0-			-0-
08	7654	X	7654	-0-		-0-	B	-0-	76	1	7578	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	7166	-0-		-124	B	-0-	71	1	7095	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	7344	-0-		-189	B	-0-	7344	3			N	-0-			-0-
11	7410	X	7022	-0-		-388	B	-0-	7022	3			N	-0-			-0-
*12	7657	X	6405	-0-		-1252	B	-0-	6404	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 85,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7050	-0-		-421	B	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-			-0-
02	7672	X	5970	-0-		-1702	B	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-			-0-
03	7843	X	6714	-0-		-1129	B	-0-	66	1	6648	2	Y	-0-			-0-
04	7530	X	6260	-0-		-1270	B	-0-	62	1	6198	2	Y	-0-			-0-
05	7037	X	6704	-0-		-333	B	-0-	66	1	6638	2	Y	-0-			-0-
06	6810	X	5433	-0-		-1377	B	-0-	54	1	5379	2	Y	-0-			-0-
07	6727	X	6643	-0-		-84	B	-0-	66	1	6577	2	Y	-0-			-0-
08	6727	X	6700	-0-		-27	B	-0-	66	1	6634	2	Y	-0-			-0-
09	6480	X	5824	-0-		-656	B	-0-	58	1	5766	2	Y	-0-			-0-
10	6696	X	5500	-0-		-1196	B	-0-	5500	3			Y	-0-			-0-
11	6480	X	5043	-0-		-1437	B	-0-	5043	3			Y	-0-			-0-
*12	6696	X	4724	-0-		-1972	B	-0-	4723	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 72,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4348	-0-		-23	B	-0-	43	1	4305	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3692	-0-		-256	B	-0-	37	1	3655	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	4012	-0-		-328	B	-0-	40	1	3972	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4115	-0-		-85	B	-0-	41	1	4074	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3656	-0-		-684	B	-0-	36	1	3620	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3815	-0-		-385	B	-0-	38	1	3777	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3575	-0-		-672	B	-0-	35	1	3540	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3906	-0-		-341	B	-0-	39	1	3867	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3695	-0-		-415	B	-0-	37	1	3658	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3629	-0-		-308	B	-0-	3629	3			N	-0-			-0-
11	3810	X	3384	-0-		-426	B	-0-	3384	3			N	-0-			-0-
*12	3906	X	2985	-0-		-921	B	-0-	2984	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 44,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9005	X	9005	-0-	-0- B	-0-	89	1	8916	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	3845	-0-	-2847 B	-0-	38	1	3807	2	N	-0-			-0-
03	8633	X	8633	-0-	-0- B	-0-	85	1	8548	2	N	-0-			-0-
04	8249	X	8249	-0-	-0- B	-0-	82	1	8167	2	N	-0-			-0-
05	8348	X	8348	-0-	-0- B	-0-	83	1	8265	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	7457	-0-	-283 B	-0-	74	1	7383	2	N	-0-			-0-
07	8284	X	8284	-0-	-0- B	-0-	82	1	8202	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	7552	-0-	-1066 B	-0-	75	1	7477	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	5785	-0-	-2465 B	-0-	57	1	5728	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	2133	-0-	-6206 B	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
11	8010	X	2829	-0-	-5181 B	-0-	2829	3			N	-0-			-0-
*12	8277	X	6737	-0-	-1540 B	-0-	6736	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 78,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

01	3255	X	1898	-0-	-1357 B	-0-	19	1	1879	2	N	-0-			-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	36	1	3608	2	N	-0-			-0-
03	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-	48	1	4791	2	N	-0-			-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	39	1	3929	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	4006	-0-	-24 B	-0-	40	1	3966	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3536	-0-	-784 B	-0-	35	1	3501	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4020	-0-	-444 B	-0-	40	1	3980	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3766	-0-	-636 B	-0-	37	1	3729	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3809	-0-	-151 B	-0-	38	1	3771	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3556	-0-	-474 B	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
11	3900	X	3436	-0-	-464 B	-0-	3436	3			N	-0-			-0-
*12	4030	X	3116	-0-	-914 B	-0-	3115	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0-	B	-0-	22	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	B	-0-	77	1	7701	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8460	-0-	-0-	B	-0-	84	1	8376	2	N	-0-					-0-
05	5382	X	5382	-0-	-0-	B	-0-	53	1	5329	2	N	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2535	2	N	-0-					-0-
07	8589	X	8589	-0-	-0-	B	-0-	85	1	8504	2	N	-0-					-0-
08	7490	X	7490	-0-	-0-	B	-0-	74	1	7416	2	N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	B	-0-	34	1	3401	2	N	-0-					-0-
10	7446	X	7446	-0-	-0-	B	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
11	7675	X	7675	-0-	-0-	B	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	B	-0-	4142	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 65,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	875	-0-	-1636	B	-0-	9	1	866	2	N	-0-					-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1703	2	N	-0-					-0-
03	1708	X	1708	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2261	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1562	-0-	-329	B	-0-	15	1	1547	2	N	-0-					-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	2811	X	2811	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2783	2	N	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	B	-0-	32	1	3246	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2359	-0-	-431	B	-0-	23	1	2336	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2514	-0-	-369	B	-0-	9	1	2505	3	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	B	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
*12	4140	X	4140	-0-	-0-	B	-0-	4139	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 30,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

01	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2427	2	Y	-0-			-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-			-0-
04	2648	X	2648	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2491	-0-	-423	B	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-			-0-
06	2820	X	1935	-0-	-885	B	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-			-0-
07	2914	X	898	-0-	-2016	B	-0-	9	1	889	2	Y	-0-			-0-
08	2883	X	961	-0-	-1922	B	-0-	10	1	951	2	Y	-0-			-0-
09	2640	X	1055	-0-	-1585	B	-0-	10	1	1045	2	Y	-0-			-0-
10	2480	X	2079	-0-	-401	B	-0-	2079	3			Y	-0-			-0-
11	2405	X	2405	-0-	-0-	B	-0-	2405	3			Y	-0-			-0-
*12	2284	X	2284	-0-	-0-	B	-0-	2283	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

01	6014	X	5565	-0-	-449	B	-0-	55	1	5510	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	4803	-0-	-629	B	-0-	48	1	4755	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5538	-0-	-476	B	-0-	55	1	5483	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	5307	-0-	-93	B	-0-	53	1	5254	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4949	-0-	-631	B	-0-	49	1	4900	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4705	-0-	-695	B	-0-	47	1	4658	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	4469	-0-	-1080	B	-0-	44	1	4425	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4621	-0-	-928	B	-0-	46	1	4575	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4748	-0-	-562	B	-0-	47	1	4701	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4579	-0-	-381	B	-0-	4579	3			N	-0-			-0-
11	4710	X	4526	-0-	-184	B	-0-	4526	3			N	-0-			-0-
*12	4898	X	3626	-0-	-1272	B	-0-	3625	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 57,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5799	-0-	-928 B	-0-	57	1	5742	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4915	-0-	-1161 B	-0-	49	1	4866	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5169	-0-	-783 B	-0-	51	1	5118	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5050	-0-	-710 B	-0-	50	1	5000	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5177	-0-	-775 B	-0-	51	1	5126	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5456	X	4583	-0-	-873 B	-0-	45	1	4488	2	N	45					45
							50	9									
08	5208	X	4732	-0-	-476 B	-0-	47	1	4685	2	N	-0-	45	7			-0-
09	5040	X	4594	-0-	-446 B	-0-	45	1	4549	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4125	-0-	-1052 B	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4402	-0-	-188 B	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
*12	4743	X	4037	-0-	-706 B	-0-	4036	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 52,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 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	3999	X	3592	-0-	-407 B	-0-	36	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3014	-0-	-598 B	-0-	30	1	2984	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3776	-0-	-378 B	-0-	37	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3699	-0-	-321 B	-0-	37	1	3662	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3522	-0-	-632 B	-0-	35	1	3487	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2370	-0-	-1290 B	-0-	23	1	2347	2	N	-0-					-0-
07	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	40	1	3978	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0- B	-0-	38	1	3806	2	N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	37	1	3689	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3784	-0-	-246 B	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3518	-0-	-382 B	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
*12	4030	X	3189	-0-	-841 B	-0-	3188	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 42,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 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	8680	X	7567	-0-	-1113 B	-0-	75	1	7492	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	6813	-0-	-999 B	-0-	67	1	6746	2	Y	-0-					-0-
03	8587	X	5510	-0-	-3077 B	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	3678	-0-	-3852 B	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	5806	-0-	-1851 B	-0-	57	1	5749	2	Y	-0-					-0-
06	7320	X	4968	-0-	-2352 B	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-					-0-
07	7533	X	4875	-0-	-2658 B	-0-	48	1	4827	2	Y	-0-					-0-
08	5797	X	5508	-0-	-289 B	-0-	55	1	5453	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5204	-0-	-406 B	-0-	52	1	5152	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5140	-0-	-657 B	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	3871	-0-	-1469 B	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
*12	5518	X	3678	-0-	-1840 B	-0-	3677	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 62,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7373	X	7373	-0-	-0- B	-0-	73	1	7300	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	6232	-0-	-1132 B	-0-	62	1	6170	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	6205	-0-	-1948 B	-0-	61	1	6144	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	6792	-0-	-1098 B	-0-	67	1	6725	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	6725	-0-	-1273 B	-0-	67	1	6658	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	5729	-0-	-1411 B	-0-	57	1	5672	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	5959	-0-	-1047 B	-0-	59	1	5900	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6620	-0-	-386 B	-0-	66	1	6554	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6090	-0-	-690 B	-0-	60	1	6030	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6180	-0-	-547 B	-0-	6180	3			N	-0-			-0-
11	6474	X	6474	-0-	-0- B	-0-	6474	3			N	-0-			-0-
*12	6634	X	4685	-0-	-1949 B	-0-	4684	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 75,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	12252	-0-	-1853 B	-0-	12252	2			Y	-0-			-0-
02	12572	X	11071	-0-	-1501 B	-0-	11071	2			Y	-0-			-0-
03	13454	X	12703	-0-	-751 B	-0-	12703	2			Y	-0-			-0-
04	13020	X	8976	-0-	-4044 B	-0-	8976	2			Y	-0-			-0-
05	12989	X	12818	-0-	-171 B	-0-	12818	2			Y	-0-			-0-
06	12300	X	11391	-0-	-909 B	-0-	11391	2			Y	-0-			-0-
07	12710	X	12376	-0-	-334 B	-0-	12376	2			Y	-0-			-0-
08	12803	X	12387	-0-	-416 B	-0-	12387	2			Y	-0-			-0-
09	12390	X	11253	-0-	-1137 B	-0-	11253	2			Y	-0-			-0-
10	12803	X	11370	-0-	-1433 B	-0-	11370	3			Y	-0-			-0-
11	12000	X	11950	-0-	-50 B	-0-	11950	3			Y	-0-			-0-
*12	12400	X	10670	-0-	-1730 B	-0-	10669	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 139,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 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	3317	X	3034	-0-	-283 B	-0-	30	1	3004	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2686	-0-	-226 B	-0-	27	1	2659	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3030	-0-	-194 B	-0-	30	1	3000	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	3037	-0-	-53 B	-0-	30	1	3007	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2863	-0-	-206 B	-0-	28	1	2835	2	N	-0-			-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	30	1	3040	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	3107	-0-	-24 B	-0-	31	1	3076	2	N	-0-			-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	32	1	3205	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2850	-0-	-210 B	-0-	28	1	2822	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	3031	-0-	-131 B	-0-	3031	3			N	-0-			-0-
11	3120	X	3065	-0-	-55 B	-0-	3065	3			N	-0-			-0-
*12	3224	X	2764	-0-	-460 B	-0-	2763	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4656	-0-	-273 B	-0-	4656	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	4052	-0-	-400 B	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	4314	-0-	-460 B	-0-	4314	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	4267	-0-	-323 B	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	4279	-0-	-464 B	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
06	4500	X	4285	-0-	-215 B	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
07	4495	X	4469	-0-	-26 B	-0-	4469	2			N	-0-			-0-
08	4402	X	3225	-0-	-1177 B	-0-	3225	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	3584	-0-	-706 B	-0-	3584	2			N	-0-			-0-
10	4464	X	3576	-0-	-888 B	-0-	3576	3			N	-0-			-0-
11	4320	X	3841	-0-	-479 B	-0-	3841	3			N	-0-			-0-
*12	4464	X	4077	-0-	-387 B	-0-	4076	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 48,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6569	X	6569	-0-	-0- B	-0-	65	1	6504	2	N	-0-			-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0- B	-0-	61	1	6143	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6522	-0-	-267 B	-0-	65	1	6457	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	5862	-0-	-708 B	-0-	58	1	5804	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6638	-0-	-244 B	-0-	66	1	6572	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	6490	-0-	-170 B	-0-	64	1	6426	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	6592	-0-	-290 B	-0-	65	1	6527	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	6265	-0-	-369 B	-0-	62	1	6203	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6128	-0-	-352 B	-0-	61	1	6067	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	6315	-0-	-381 B	-0-	16	1	6299	3	N	-0-			-0-
11	6480	X	5621	-0-	-859 B	-0-	5621	3			N	-0-			-0-
*12	6603	X	5268	-0-	-1335 B	-0-	5267	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 74,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7060	-0-	-1465 B	-0-	70	1	6990	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	6116	-0-	-1612 B	-0-	61	1	6055	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	6047	-0-	-2509 B	-0-	60	1	5987	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7399	-0-	-881 B	-0-	73	1	7326	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	7564	-0-	-0- B	-0-	75	1	7489	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5823	-0-	-1017 B	-0-	58	1	5765	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	6599	-0-	-1058 B	-0-	65	1	6534	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	6553	-0-	-1104 B	-0-	65	1	6488	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6251	-0-	-1159 B	-0-	62	1	6189	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	6417	-0-	-1147 B	-0-	6417	3			N	-0-			-0-
11	6390	X	6262	-0-	-128 B	-0-	6262	3			N	-0-			-0-
*12	6603	X	5923	-0-	-680 B	-0-	5922	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 78,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3944	X	3944	-0-	-0- B	-0-	39	1	3905	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3372	-0-	-128 B	-0-	33	1	3339	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3729	-0-	-115 B	-0-	37	1	3692	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3429	-0-	-381 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3055	-0-	-882 B	-0-	30	1	3025	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3125	-0-	-685 B	-0-	31	1	3094	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3429	-0-	-291 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3271	-0-	-149 B	-0-	32	1	3239	2	N	-0-			-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	3			N	-0-			-0-
11	3690	X	3423	-0-	-267 B	-0-	3423	3			N	-0-			-0-
*12	3813	X	2387	-0-	-1426 B	-0-	2386	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 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	9951	X	9164	-0-	-787 B	-0-	91	1	9073	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	8072	-0-	-496 B	-0-	80	1	7992	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	8845	-0-	-1013 B	-0-	88	1	8757	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	7566	-0-	-1974 B	-0-	75	1	7491	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	8383	-0-	-1475 B	-0-	83	1	8300	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	7553	-0-	-1327 B	-0-	75	1	7478	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	6432	-0-	-2496 B	-0-	64	1	6368	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	7321	-0-	-1514 B	-0-	72	1	7249	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7101	-0-	-999 B	-0-	70	1	7031	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	7872	-0-	-498 B	-0-	7872	3			N	-0-			-0-
11	7560	X	7043	-0-	-517 B	-0-	7043	3			N	-0-			-0-
*12	7347	X	5985	-0-	-1362 B	-0-	5984	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 91,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 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	7564	X	7007	-0-	-557 B	-0-	69	1	6938	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	5953	-0-	-487 B	-0-	59	1	5894	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6475	-0-	-655 B	-0-	64	1	6411	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	5780	-0-	-1120 B	-0-	57	1	5723	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	5749	-0-	-1257 B	-0-	57	1	5692	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	5523	-0-	-1257 B	-0-	55	1	5468	2	N	-0-			-0-
07	6825	X	6825	-0-	-0- B	-0-	68	1	6757	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6269	-0-	-210 B	-0-	62	1	6207	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5657	-0-	-133 B	-0-	56	1	5601	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6059	-0-	-761 B	-0-	6059	3			N	-0-			-0-
11	6600	X	5720	-0-	-880 B	-0-	5720	3			N	-0-			-0-
*12	6820	X	4626	-0-	-2194 B	-0-	4625	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 71,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	4127	-0-	190 B	-18060	41	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3697	-0-	197 B	-17863	37	1	3660	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	5638	-0-	1763 B	-16100	56	1	5582	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	4995	-0-	1005 B	-15095	49	1	4946	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4304	-0-	181 B	-14914	43	1	4261	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3240	-0-	-1170 B	-14914	32	1	3208	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3832	-0-	-725 B	-14914	38	1	3794	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	3742	-0-	-1900 B	-14914	37	1	3705	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3426	-0-	-1584 B	-14914	34	1	3392	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3733	-0-	-576 B	-14914	3733	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3311	-0-	-409 B	-14914	3311	3			N	-0-					-0-
*12	3844	X	3600	-0-	-244 B	-14914	3599	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 47,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 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	4030	X	3960	-0-	-70 B	-0-	39	1	3921	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3570	-0-	-70 B	-0-	35	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3877	-0-	-215 B	-0-	38	1	3839	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3625	-0-	-335 B	-0-	36	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3684	-0-	-408 B	-0-	36	1	3648	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3819	-0-	-21 B	-0-	38	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3949	-0-	-19 B	-0-	39	1	3910	2	N	-0-					-0-
08	3877	X	3877	-0-	-0- B	-0-	38	1	3839	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3726	-0-	-84 B	-0-	37	1	3689	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3754	-0-	-183 B	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3651	-0-	-159 B	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*12	3937	X	3305	-0-	-632 B	-0-	3304	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 44,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 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	4805	X	4686	-0-	-119 B	-0-	46	1	4640	2	N	-0-					6
02	4396	X	4313	-0-	-83 B	-0-	43	1	4270	2	N	-0-					6
03	4867	X	4336	-0-	-531 B	-0-	43	1	4293	2	N	-0-					6
04	4590	X	4151	-0-	-439 B	-0-	41	1	4110	2	N	-0-					6
05	4774	X	4188	-0-	-586 B	-0-	41	1	4147	2	N	-0-					6
06	4620	X	4016	-0-	-604 B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-					6
07	4774	X	4089	-0-	-685 B	-0-	40	1	4049	2	N	-0-					6
08	4340	X	3874	-0-	-466 B	-0-	38	1	3836	2	N	-0-	6	7			-0-
09	4140	X	3507	-0-	-633 B	-0-	35	1	3472	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3854	-0-	-331 B	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3835	-0-	-185 B	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
*12	4092	X	3655	-0-	-437 B	-0-	3654	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 48,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7663	-0-	-1141	B	-0-	76	1	7587	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	6842	-0-	-1726	B	-0-	68	1	6774	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	7329	-0-	-2157	B	-0-	73	1	7256	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	7707	-0-	-1473	B	-0-	76	1	7631	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8142	-0-	-848	B	-0-	81	1	8061	2	N	-0-			-0-
06	7655	X	7655	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7579	2	N	-0-			-0-
07	8365	X	8365	-0-	-0-	B	-0-	83	1	8282	2	N	-0-			-0-
08	8354	X	8354	-0-	-0-	B	-0-	83	1	8271	3	N	-0-			-0-
09	8052	X	8052	-0-	-0-	B	-0-	80	1	7972	3	N	-0-			-0-
10	8370	X	7905	-0-	-465	B	-0-	20	1	7885	3	N	-0-			-0-
11	8100	X	5585	-0-	-2515	B	-0-	5585	3			N	-0-			-0-
*12	8370	X	7320	-0-	-1050	B	-0-	7319	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 90,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5472	-0-	-263	B	-0-	54	1	5418	2	Y	-0-			8
02	5180	X	4941	-0-	-239	B	-0-	49	1	4892	2	Y	-0-			8
03	5673	X	5452	-0-	-221	B	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-			8
04	5490	X	4892	-0-	-598	B	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-			8
05	5487	X	4668	-0-	-819	B	-0-	46	1	4622	2	Y	-0-			8
06	5310	X	5211	-0-	-99	B	-0-	52	1	5159	2	Y	-0-			8
07	5456	X	5382	-0-	-74	B	-0-	53	1	5329	2	Y	-0-			8
08	5456	X	4951	-0-	-505	B	-0-	49	1	4902	3	Y	-0-			8
09	5220	X	3980	-0-	-1240	B	-0-	39	1	3941	3	Y	-0-			8
10	5394	X	4258	-0-	-1136	B	-0-	11	1	4247	3	Y	-0-			8
11	5220	X	3216	-0-	-2004	B	-0-	3216	3			Y	-0-			8
12	5394	X	2854	-0-	-2540	B	-0-	2854	3			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 55,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1796	-0-	-281	B	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
02	1876	X	1850	-0-	-26	B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
03	1643	X	1468	-0-	-175	B	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
04	1915	X	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
05	2046	X	1923	-0-	-123	B	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
06	1980	X	906	-0-	-1074	B	-0-	906	2			N	-0-			-0-
07	2171	X	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
08	2048	X	2048	-0-	-0-	B	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
09	1920	X	1260	-0-	-660	B	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
10	2170	X	1354	-0-	-816	B	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
11	2100	X	1422	-0-	-678	B	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6666	-0-	-92 B	-0-	66	1	6600	2	N	-0-					-0-
02	6212	X	6212	-0-	-0- B	-0-	62	1	6150	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6616	-0-	-142 B	-0-	66	1	6550	2	N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0- B	-0-	67	1	6655	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6240	-0-	-642 B	-0-	62	1	6178	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6545	-0-	-115 B	-0-	65	1	6480	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6511	-0-	-433 B	-0-	64	1	6447	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6277	-0-	-667 B	-0-	62	1	6215	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6148	-0-	-572 B	-0-	61	1	6087	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6195	-0-	-563 B	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6075	-0-	-465 B	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
*12	6510	X	4699	-0-	-1811 B	-0-	4698	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 74,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9575	-0-	-128 B	-0-	95	1	9480	2	N	-0-					30
02	8764	X	6826	-0-	-1938 B	-0-	68	1	6757	2	N	1					31
							1	9									
03	9440	X	9440	-0-	-0- B	-0-	93	1	9347	2	N	-0-					31
04	9270	X	7968	-0-	-1302 B	-0-	79	1	7889	2	N	-0-					31
05	9579	X	7830	-0-	-1749 B	-0-	78	1	7752	2	N	-0-					31
06	9270	X	8203	-0-	-1067 B	-0-	81	1	8122	2	N	-0-					31
07	9455	X	7364	-0-	-2091 B	-0-	73	1	7291	2	N	-0-					31
08	9455	X	8280	-0-	-1175 B	-0-	82	1	8198	3	N	-0-	31	7			-0-
09	8190	X	7153	-0-	-1037 B	-0-	71	1	7082	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	7289	-0-	-1174 B	-0-	18	1	7271	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	7413	-0-	-777 B	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
*12	8277	X	7679	-0-	-598 B	-0-	7678	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 95,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4016	-0-	-510 B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3526	-0-	-562 B	-0-	35	1	3491	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3897	-0-	-350 B	-0-	39	1	3858	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3714	-0-	-276 B	-0-	37	1	3677	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3781	-0-	-249 B	-0-	37	1	3744	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3435	-0-	-465 B	-0-	34	1	3401	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3857	-0-	-49 B	-0-	38	1	3819	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3364	-0-	-542 B	-0-	33	1	3331	2	N	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0- B	-0-	38	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3813	-0-	-31 B	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3683	-0-	-37 B	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
*12	3937	X	3385	-0-	-552 B	-0-	3384	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 44,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	195	-0-	-115 B	-716803	2	1	193	2	N	-0-			-0-
02	364	N	249	-0-	-115 B	-716803	2	1	247	2	N	-0-			-0-
03	310	N	264	-0-	-46 B	-716803	3	1	261	2	N	-0-			-0-
04	180	N	231	-0-	51 B	-716752	2	1	229	2	N	-0-			-0-
05	279	N	501	-0-	222 B	-716530	5	1	496	2	N	-0-			-0-
06	270	N	474	-0-	204 B	-716326	5	1	469	2	N	-0-			-0-
07	248	N	437	-0-	189 B	-716137	4	1	433	2	N	-0-			-0-
08	496	N	357	-0-	-139 B	-716137	4	1	353	2	N	-0-			-0-
09	480	N	402	-0-	-78 B	-716137	4	1	398	2	N	-0-			-0-
10	434	N	327	-0-	-107 B	-716137	327	3			N	-0-			-0-
11	360	N	425	-0-	65 B	-716072	425	3			N	-0-			-0-
*12	403	N	201	-0-	-202 B	-716072	200	3	1	9	N	1			1

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

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2470	-0-	-165 B	-0-	24	1	2446	2	N	-0-			-0-
02	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	23	1	2296	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2512	-0-	-61 B	-0-	25	1	2487	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2351	-0-	-49 B	-0-	23	1	2328	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2473	-0-	-100 B	-0-	24	1	2449	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2100	-0-	-330 B	-0-	21	1	2079	2	N	-0-			-0-
07	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	25	1	2463	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2315	-0-	-165 B	-0-	23	1	2292	2	N	-0-			-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	23	1	2297	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2205	-0-	-275 B	-0-	2205	3			N	-0-			-0-
11	2250	N	2230	-0-	-20 B	-0-	2230	3			N	-0-			-0-
*12	2387	N	2143	-0-	-244 B	-0-	2142	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7058	-0-	-754 B	-0-	70	1	6988	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	6348	-0-	-708 B	-0-	63	1	6285	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	6862	-0-	-609 B	-0-	68	1	6794	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6679	-0-	-491 B	-0-	66	1	6613	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6693	-0-	-499 B	-0-	66	1	6627	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6399	-0-	-441 B	-0-	63	1	6336	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6422	-0-	-615 B	-0-	64	1	6358	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6733	-0-	-180 B	-0-	67	1	6666	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	6537	-0-	-153 B	-0-	65	1	6472	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	6651	-0-	-45 B	-0-	6651	3			N	-0-			-0-
11	6510	X	6406	-0-	-104 B	-0-	6406	3			N	-0-			-0-
*12	6758	X	5801	-0-	-957 B	-0-	5800	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 78,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 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	6479	X	6416	-0-	-63 B	-0-	64	1	6352	2	Y	-0-					-0-
02	5852	X	5634	-0-	-218 B	-0-	56	1	5578	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6187	-0-	-416 B	-0-	61	1	6126	2	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6099	-0-	-291 B	-0-	60	1	6039	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6309	-0-	-294 B	-0-	62	1	6247	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	4955	-0-	-1255 B	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	2658	-0-	-3635 B	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6236	-0-	-88 B	-0-	62	1	6174	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	3694	-0-	-2426 B	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5747	-0-	-577 B	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
11	6073	X	6073	-0-	-0- B	-0-	6073	3			Y	-0-					-0-
*12	6231	X	5116	-0-	-1115 B	-0-	5115	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 65,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10790	-0-	-1517 B	-0-	107	1	10683	2	N	-0-					1
02	10836	X	9550	-0-	-1286 B	-0-	95	1	9455	2	N	-0-					1
03	11997	X	10217	-0-	-1780 B	-0-	101	1	10116	2	N	-0-					1
04	11100	X	9661	-0-	-1439 B	-0-	96	1	9565	2	N	-0-					1
05	10788	X	9771	-0-	-1017 B	-0-	97	1	9674	2	N	-0-					1
06	10440	X	10045	-0-	-395 B	-0-	99	1	9946	2	N	-0-					1
07	10571	X	10100	-0-	-471 B	-0-	100	1	10000	2	N	-0-					1
08	10230	X	9468	-0-	-762 B	-0-	94	1	9374	3	N	-0-	1	7			-0-
09	10050	X	9308	-0-	-742 B	-0-	92	1	9216	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	4567	-0-	-5818 B	-0-	11	1	4556	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	4465	-0-	-5585 B	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
*12	10106	X	4239	-0-	-5867 B	-0-	4238	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 102,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-					-0-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-					-0-
03	5580	X	3751	-0-	-1829 B	-0-	37	1	3714	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-					-0-
08	16303	X	16303	-0-	-0- B	-0-	161	1	16142	2	N	-0-					-0-
09	18082	X	18082	-0-	-0- B	-0-	2030	1	181	2	N	-0-					-0-
							15871	3									
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	20919	X	20919	-0-	-0- B	-0-	20919	3			N	-0-					-0-
*12	16908	X	16908	-0-	-0- B	-0-	16907	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 75,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2637	-0-	-184	B	-0-	26	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2213	-0-	-1662	B	-0-	22	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2168	-0-	-1582	B	-0-	21	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2220	-0-	-1655	B	-0-	22	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2967	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2072	-0-	-873	B	-0-	21	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2520	X	2520	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2495	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2511	-0-	-489	B	-0-	25	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2630	-0-	-470	B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1956	-0-	-1044	B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*12	2604	X	1472	-0-	-1132	B	-0-	1471	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 28,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5002	-0-	-516	B	-0-	50	1	4952	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4382	-0-	-602	B	-0-	43	1	4339	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	3864	-0-	-1654	B	-0-	38	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	2609	-0-	-2731	B	-0-	26	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	2084	-0-	-2938	B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	2170	-0-	-2660	B	-0-	21	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	6624	X	6624	-0-	-0-	B	-0-	66	1	6558	2	N	-0-					-0-
08	5802	X	5802	-0-	-0-	B	-0-	57	1	5745	2	N	-0-					-0-
09	5063	X	5063	-0-	-0-	B	-0-	50	1	5013	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4467	-0-	-834	B	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5005	-0-	-125	B	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
*12	5301	X	4796	-0-	-505	B	-0-	4795	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 51,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 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	3565	X	3451	-0-	-114 B	-0-	34	1	3417	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3108	-0-	-56 B	-0-	31	1	3077	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3173	-0-	-330 B	-0-	31	1	3142	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3051	-0-	-279 B	-0-	30	1	3021	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3193	-0-	-248 B	-0-	32	1	3161	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3313	-0-	-17 B	-0-	33	1	3280	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3321	-0-	-120 B	-0-	33	1	3288	2	N	-0-			-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	33	1	3344	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3232	-0-	-68 B	-0-	32	1	3200	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3299	-0-	-111 B	-0-	3299	3			N	-0-			-0-
11	3300	X	3162	-0-	-138 B	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
*12	3379	X	3008	-0-	-371 B	-0-	3007	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	903	-0-	-89 B	-0-	9	1	894	2	N	-0-			-0-
02	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	7	1	733	2	N	-0-			-0-
03	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	8	1	831	2	N	-0-			-0-
04	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	9	1	855	2	N	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	8	1	826	2	N	-0-			-0-
06	810	N	732	-0-	-78 B	-0-	7	1	725	2	N	-0-			-0-
07	899	N	741	-0-	-158 B	-0-	7	1	734	2	N	-0-			-0-
08	837	N	625	-0-	-212 B	-0-	6	1	619	2	N	-0-			-0-
09	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	7	1	693	2	N	-0-			-0-
10	744	N	692	-0-	-52 B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-			-0-
*12	713	N	567	-0-	-146 B	-0-	566	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3183	-0-	-1219 B	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
02	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	4908	2			N	-0-			-0-
04	4365	X	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
06	4740	X	2676	-0-	-2064 B	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	3605	-0-	-1293 B	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4328	-0-	-570 B	-0-	4328	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	3096	-0-	-1554 B	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	3714	-0-	-1091 B	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
11	4200	X	2296	-0-	-1904 B	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
*12	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	4889	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	4530	-0-	-3778 B	-0-	45	1	4485	2	N	-0-			-0-
02	7982	X	7982	-0-	-0- B	-0-	79	1	7903	2	N	-0-			-0-
03	8937	X	8937	-0-	-0- B	-0-	88	1	8849	2	N	-0-			-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0- B	-0-	81	1	8102	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8571	-0-	-264 B	-0-	85	1	8486	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	8101	-0-	-539 B	-0-	80	1	8021	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	7900	-0-	-1028 B	-0-	78	1	7822	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	7949	-0-	-979 B	-0-	79	1	7870	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	7890	-0-	-390 B	-0-	78	1	7812	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	8313	-0-	-243 B	-0-	8313	3			N	-0-			-0-
11	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8229	3			N	-0-			-0-
*12	8153	X	5812	-0-	-2341 B	-0-	5811	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 92,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 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	7905	X	6960	-0-	-945 B	-0-	69	1	6891	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	5344	-0-	-1908 B	-0-	53	1	5291	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	4250	-0-	-3779 B	-0-	42	1	4208	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	5495	-0-	-2275 B	-0-	54	1	5441	2	N	-0-			-0-
05	8592	X	8592	-0-	-0- B	-0-	85	1	8507	2	N	-0-			-0-
06	7324	X	7324	-0-	-0- B	-0-	73	1	7251	2	N	-0-			-0-
07	6528	X	6528	-0-	-0- B	-0-	65	1	6463	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	4750	-0-	-4054 B	-0-	47	1	4703	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	4646	-0-	-3664 B	-0-	46	1	4600	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	4526	-0-	-4061 B	-0-	4526	3			N	-0-			-0-
11	7320	X	4105	-0-	-3215 B	-0-	4105	3			N	-0-			-0-
*12	6541	X	3336	-0-	-3205 B	-0-	3335	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 65,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7797	X	7797	-0-	-0- B	-0-	77	1	7720	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5382	-0-	-890 B	-0-	53	1	5329	2	N	-0-			-0-
03	7453	X	7453	-0-	-0- B	-0-	74	1	7379	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6376	-0-	-1184 B	-0-	63	1	6313	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6768	-0-	-1044 B	-0-	67	1	6701	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6116	-0-	-1444 B	-0-	61	1	6055	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	5120	-0-	-2320 B	-0-	51	1	5069	2	N	-0-			-0-
08	7403	X	7403	-0-	-0- B	-0-	73	1	7330	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	6081	-0-	-459 B	-0-	60	1	6021	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	4709	-0-	-2049 B	-0-	4709	3			N	-0-			-0-
11	6990	X	5223	-0-	-1767 B	-0-	5223	3			N	-0-			-0-
*12	7223	X	5068	-0-	-2155 B	-0-	5067	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 73,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 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	5425	X	5194	-0-	-231 B	-0-	51	1	5143	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4711	-0-	-161 B	-0-	47	1	4664	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4885	-0-	-509 B	-0-	48	1	4837	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4828	-0-	-392 B	-0-	48	1	4780	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4869	-0-	-339 B	-0-	48	1	4821	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4750	-0-	-290 B	-0-	47	1	4690	2	N	12					12
							13	9									
07	5208	X	4872	-0-	-336 B	-0-	48	1	4815	2	N	8					20
							9	9									
08	4991	X	4694	-0-	-297 B	-0-	46	1	4648	2	N	-0-	20	7			-0-
09	4830	X	4394	-0-	-436 B	-0-	44	1	4350	2	N	-0-					-0-
10	4920	X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
11	4958	X	4958	-0-	-0- B	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
*12	4867	X	4616	-0-	-251 B	-0-	4615	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 57,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7760	-0-	-1819 B	-0-	77	1	7683	2	N	-0-					29
02	7728	X	7413	-0-	-315 B	-0-	73	1	7340	2	N	-0-					29
03	9207	X	8227	-0-	-980 B	-0-	81	1	8146	2	N	-0-					29
04	8910	X	7752	-0-	-1158 B	-0-	77	1	7675	2	N	-0-					29
05	9207	X	5182	-0-	-4025 B	-0-	51	1	5131	2	N	-0-					29
06	7950	X	4945	-0-	-3005 B	-0-	49	1	4896	2	N	-0-					29
07	8215	X	5298	-0-	-2917 B	-0-	52	1	5246	2	N	-0-					29
08	8215	X	4554	-0-	-3661 B	-0-	45	1	4509	2	N	-0-					29
09	7740	X	4572	-0-	-3168 B	-0-	45	1	4527	2	N	-0-					29
10	7449	X	7449	-0-	-0- B	-0-	7449	3			N	-0-					29
11	7586	X	7586	-0-	-0- B	-0-	7586	3			N	-0-					29
*12	6040	X	6040	-0-	-0- B	-0-	6039	3	1	9	N	1					30

TOTAL GAS PROD: 76,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	3244	-0-	-4692 B	-0-	32	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	3751	-0-	-2913 B	-0-	37	1	3714	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5436	-0-	-2438 B	-0-	54	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	4438	-0-	-3182 B	-0-	44	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	3865	-0-	-4009 B	-0-	38	1	3827	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4067	-0-	-1183 B	-0-	40	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5057	-0-	-368 B	-0-	50	1	5007	2	N	-0-					-0-
08	6624	X	6624	-0-	-0- B	-0-	66	1	6558	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	953	-0-	-3487 B	-0-	9	1	944	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4706	-0-	-347 B	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	4840	-0-	-1580 B	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
*12	6634	X	5859	-0-	-775 B	-0-	5858	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 52,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 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	3658	X	3399	-0-	-259 B	-0-	34	1	3365	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3060	-0-	-244 B	-0-	30	1	3030	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	2975	-0-	-683 B	-0-	29	1	2946	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2618	-0-	-922 B	-0-	26	1	2592	2	N	-0-			-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0- B	-0-	39	1	3894	2	N	-0-			-0-
06	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	33	1	3291	2	N	-0-			-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	36	1	3635	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3672	-0-	-265 B	-0-	36	1	3636	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	1745	-0-	-2065 B	-0-	17	1	1728	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3365	-0-	-572 B	-0-	3365	3			N	-0-			-0-
11	3540	X	2525	-0-	-1015 B	-0-	2525	3			N	-0-			-0-
*12	3658	X	2639	-0-	-1019 B	-0-	2638	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 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	1984	N	1966	-0-	-18 B	-0-	19	1	1947	2	N	-0-			-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	19	1	1866	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1742	-0-	-211 B	-0-	17	1	1725	2	N	-0-			-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	20	1	1986	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	2009	-0-	-68 B	-0-	20	1	1989	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1573	-0-	-107 B	-0-	16	1	1557	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1786	-0-	-291 B	-0-	18	1	1768	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1883	-0-	-132 B	-0-	19	1	1864	2	N	-0-			-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	17	1	1651	2	N	-0-			-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
*12	1736	N	1574	-0-	-162 B	-0-	1573	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 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	2697	X	11	-0-	-2686 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	2436	X	775	-0-	-1661 B	-0-	8	1	767	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2079	-0-	-587 B	-0-	21	1	2058	2	N	-0-			-0-
04	2261	X	2261	-0-	-0- B	-0-	22	1	2239	2	N	-0-			-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	29	1	2865	2	N	-0-			-0-
06	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	25	1	2477	2	N	-0-			-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	31	1	3146	2	N	-0-			-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0- B	-0-	33	1	3268	2	N	-0-			-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0- B	-0-	35	1	3460	2	N	-0-			-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-			-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-			-0-
*12	3627	X	3472	-0-	-155 B	-0-	3471	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6174	-0-	-4025 B	-0-	61	1	6113	2	N	-0-			123
02	8820	X	8101	-0-	-719 B	-0-	80	1	8021	2	N	-0-			123
03	9517	X	7250	-0-	-2267 B	-0-	72	1	7178	2	N	-0-			123
04	9210	X	5085	-0-	-4125 B	-0-	50	1	5035	2	N	-0-			123
05	9517	X	5956	-0-	-3561 B	-0-	59	1	5897	2	N	-0-			123
06	8670	X	2590	-0-	-6080 B	-0-	26	1	2564	2	N	-0-			123
07	8959	X	1248	-0-	-7711 B	-0-	12	1	1236	2	N	-0-			123
08	7421	X	7421	-0-	-0- B	-0-	73	1	7348	2	N	-0-			123
09	8688	X	8688	-0-	-0- B	-0-	86	1	8602	2	N	-0-			123
10	7927	X	7927	-0-	-0- B	-0-	20	1	7907	3	N	-0-			123
11	7170	X	5238	-0-	-1932 B	-0-	5238	3			N	-0-			123
12	8990	X	6888	-0-	-2102 B	-0-	6888	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 72,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5934	-0-	-297 B	-0-	59	1	5875	2	Y	-0-			57
02	5628	X	5287	-0-	-341 B	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-			57
03	6231	X	5784	-0-	-447 B	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-			57
04	6000	X	5429	-0-	-571 B	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-			57
05	5952	X	5511	-0-	-441 B	-0-	55	1	5456	2	Y	-0-			57
06	5730	X	5109	-0-	-621 B	-0-	51	1	5058	2	Y	-0-			57
07	5859	X	5154	-0-	-705 B	-0-	51	1	5103	2	Y	-0-			57
08	5797	X	4881	-0-	-916 B	-0-	48	1	4833	2	Y	-0-			57
09	5430	X	4676	-0-	-754 B	-0-	46	1	4630	2	Y	-0-			57
10	5518	X	4940	-0-	-578 B	-0-	4940	3			Y	-0-			57
11	5146	X	5146	-0-	-0- B	-0-	5146	3			Y	-0-			57
12	5146	X	4826	-0-	-320 B	-0-	4826	3			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 62,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	X	648	-0-	-344 B	-0-	6	1	642	2	Y	-0-			-0-
02	896	X	682	-0-	-214 B	-0-	7	1	675	2	Y	-0-			-0-
03	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	9	1	916	2	Y	-0-			-0-
04	840	X	806	-0-	-34 B	-0-	8	1	798	2	Y	-0-			-0-
05	744	X	470	-0-	-274 B	-0-	5	1	465	2	Y	-0-			-0-
06	900	X	434	-0-	-466 B	-0-	4	1	430	2	Y	-0-			-0-
07	930	X	516	-0-	-414 B	-0-	5	1	511	2	Y	-0-			-0-
08	1010	X	1010	-0-	-0- B	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-			-0-
09	810	X	274	-0-	-536 B	-0-	3	1	271	2	Y	-0-			-0-
10	527	X	189	-0-	-338 B	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
11	990	X	170	-0-	-820 B	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
*12	1023	X	173	-0-	-850 B	-0-	172	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10770	X	10770	-0-	-0- B	-0-	107	1	10663	2	N	-0-			-0-
02	10528	X	8641	-0-	-1887 B	-0-	86	1	8555	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	10754	-0-	-902 B	-0-	106	1	10648	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	8151	-0-	-2739 B	-0-	81	1	8070	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	9506	-0-	-1747 B	-0-	94	1	9412	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	7805	-0-	-2605 B	-0-	77	1	7728	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	9838	-0-	-919 B	-0-	97	1	9741	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	9439	-0-	-1318 B	-0-	93	1	9346	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	9133	-0-	-77 B	-0-	90	1	9043	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	3850	-0-	-5977 B	-0-	10	1	3840	3	N	-0-			-0-
11	9510	X	1389	-0-	-8121 B	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
*12	9827	X	3521	-0-	-6306 B	-0-	3520	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 92,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 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	10943	X	10080	-0-	-863 B	-0-	100	1	9980	2	N	-0-			40
02	9576	X	8876	-0-	-700 B	-0-	88	1	8788	2	N	-0-			40
03	10385	X	9733	-0-	-652 B	-0-	96	1	9637	2	N	-0-			40
04	10917	X	10917	-0-	-0- B	-0-	108	1	10809	2	N	-0-			40
05	15950	X	15950	-0-	-0- B	-0-	158	1	15792	2	N	-0-			40
06	15385	X	15385	-0-	-0- B	-0-	152	1	15233	2	N	-0-			40
07	14031	X	14031	-0-	-0- B	-0-	139	1	13892	2	N	-0-			40
08	15965	X	15236	-0-	-729 B	-0-	151	1	15085	2	N	-0-			40
09	15450	X	12939	-0-	-2511 B	-0-	128	1	12811	2	N	-0-			40
10	15965	X	13782	-0-	-2183 B	-0-	34	1	13748	3	N	-0-			40
11	15390	X	13313	-0-	-2077 B	-0-	13313	3			N	-0-			40
12	15221	X	13034	-0-	-2187 B	-0-	13034	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 153,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 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	7595	X	5825	-0-	-1770 B	-0-	58	1	5767	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6010	-0-	-794 B	-0-	60	1	5950	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6818	-0-	-684 B	-0-	68	1	6750	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	7003	-0-	-167 B	-0-	69	1	6934	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6706	-0-	-610 B	-0-	66	1	6640	2	N	-0-			-0-
06	6603	X	6603	-0-	-0- B	-0-	65	1	6538	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6700	-0-	-523 B	-0-	66	1	6634	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6273	-0-	-950 B	-0-	62	1	6211	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	4998	-0-	-1992 B	-0-	49	1	4949	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	5111	-0-	-1709 B	-0-	13	1	5098	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	4960	-0-	-1640 B	-0-	4960	3			N	-0-			-0-
*12	6696	X	4524	-0-	-2172 B	-0-	4523	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 71,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9664	X	9664	-0-	-0- B	-0-	96	1	9568	2	N	-0-					-0-
02	8284	X	8284	-0-	-0- B	-0-	82	1	8202	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9579	-0-	-0- B	-0-	95	1	9484	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7715	-0-	-1645 B	-0-	76	1	7639	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8057	-0-	-1615 B	-0-	80	1	7977	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	6672	-0-	-2688 B	-0-	66	1	6603	2	N	3					3
							3	9									
07	9579	X	7834	-0-	-1745 B	-0-	78	1	7756	2	N	-0-					3
08	9579	X	8497	-0-	-1082 B	-0-	84	1	8413	3	N	-0-	3	7			-0-
09	7800	X	7531	-0-	-269 B	-0-	75	1	7456	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7208	-0-	-852 B	-0-	18	1	7190	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7369	-0-	-851 B	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
*12	8494	X	7283	-0-	-1211 B	-0-	7282	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 95,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 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	8580	X	8580	-0-	-0- B	-0-	85	1	8495	2	N	-0-					22
02	7952	X	6600	-0-	-1352 B	-0-	65	1	6535	2	N	-0-					22
03	8804	X	8338	-0-	-466 B	-0-	83	1	8255	2	N	-0-					22
04	8520	X	7260	-0-	-1260 B	-0-	72	1	7188	2	N	-0-					22
05	8711	X	8271	-0-	-440 B	-0-	82	1	8189	2	N	-0-					22
06	8310	X	7945	-0-	-365 B	-0-	79	1	7866	2	N	-0-					22
07	8339	X	7343	-0-	-996 B	-0-	73	1	7258	2	N	11					33
							12	9									
08	8339	X	8174	-0-	-165 B	-0-	81	1	8093	3	N	-0-	33	7			-0-
09	8010	X	7597	-0-	-413 B	-0-	75	1	7522	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7497	-0-	-780 B	-0-	19	1	7478	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	7418	-0-	-532 B	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
*12	8184	X	4182	-0-	-4002 B	-0-	4181	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 89,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 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	10447	X	10357	-0-	-90 B	-0-	103	1	10254	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	9314	-0-	-150 B	-0-	92	1	9222	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9791	-0-	-1028 B	-0-	97	1	9694	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9522	-0-	-948 B	-0-	94	1	9428	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9094	-0-	-1725 B	-0-	90	1	9004	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8228	-0-	-1792 B	-0-	81	1	8147	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8356	-0-	-1967 B	-0-	83	1	8273	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	7372	-0-	-2455 B	-0-	73	1	7299	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7185	-0-	-2325 B	-0-	71	1	7114	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	5285	-0-	-3798 B	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	4279	-0-	-3941 B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
*12	8370	X	6303	-0-	-2067 B	-0-	6302	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 95,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	168	N	103	-0-	-65 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	150	N	88	-0-	-62 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
11	180	N	78	-0-	-102 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2119	-0-	-2717 B	-0-	21	1	2098	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	1877	-0-	-2491 B	-0-	19	1	1858	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	2112	-0-	-2724 B	-0-	21	1	2091	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	2188	-0-	-1622 B	-0-	22	1	2166	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	1491	-0-	-1888 B	-0-	15	1	1476	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	1302	-0-	-738 B	-0-	13	1	1289	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	1257	-0-	-1006 B	-0-	12	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	2263	X	1183	-0-	-1080 B	-0-	12	1	1171	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1108	-0-	-182 B	-0-	11	1	1097	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1114	-0-	-157 B	-0-	3	1	1111	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1183	-0-	-197 B	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
*12	1395	N	1128	-0-	-267 B	-0-	1127	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5828	-0-	-155 B	-0-	58	1	5770	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	5016	-0-	-388 B	-0-	50	1	4966	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	3813	-0-	-2170 B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4881	-0-	-759 B	-0-	48	1	4833	2	N	-0-			-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0- B	-0-	58	1	5825	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5169	-0-	-471 B	-0-	51	1	5118	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	4402	-0-	-1147 B	-0-	44	1	4358	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	3869	-0-	-2021 B	-0-	38	1	3831	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	4504	-0-	-1196 B	-0-	45	1	4459	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	3637	-0-	-2253 B	-0-	9	1	3628	3	N	-0-			-0-
11	5160	X	4260	-0-	-900 B	-0-	4260	3			N	-0-			-0-
*12	5306	X	5306	-0-	-0- B	-0-	5305	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 56,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9158	-0-	-948 B	-0-	91	1	9067	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	7824	-0-	-1304 B	-0-	77	1	7747	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8475	-0-	-1631 B	-0-	84	1	8391	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8377	-0-	-893 B	-0-	83	1	8294	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8708	-0-	-437 B	-0-	86	1	8622	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	5781	-0-	-3069 B	-0-	57	1	5724	2	N	-0-					-0-
07	10923	X	10923	-0-	-0- B	-0-	108	1	10815	2	N	-0-					-0-
08	9344	X	9344	-0-	-0- B	-0-	93	1	9251	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8273	-0-	-157 B	-0-	82	1	8191	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	7120	-0-	-3792 B	-0-	17	1	7103	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	7395	-0-	-3165 B	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
*12	10912	X	7711	-0-	-3201 B	-0-	7710	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 99,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6287	-0-	-285 B	-0-	62	1	6225	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5813	-0-	-319 B	-0-	58	1	5755	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6301	-0-	-488 B	-0-	62	1	6239	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6126	-0-	-444 B	-0-	61	1	6065	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	4197	-0-	-2251 B	-0-	42	1	4155	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4202	-0-	-2038 B	-0-	42	1	4160	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	4583	-0-	-1865 B	-0-	45	1	4538	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	3267	-0-	-3057 B	-0-	32	1	3235	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	4635	-0-	-1485 B	-0-	46	1	4589	2	N	-0-					-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	11	1	4625	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4038	-0-	-402 B	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
*12	4805	X	4749	-0-	-56 B	-0-	4748	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 58,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 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	6324	X	-0-	-0-	-6324 B	-0-					Y	-0-					2
02	4760	X	-0-	-0-	-4760 B	-0-					Y	-0-					2
03	7130	X	-0-	-0-	-7130 B	-0-					Y	-0-					2
04	4080	X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	4278	X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					Y	-0-					2
08	18146	X	18146	-0-	-0- B	-0-	181	1	3803	2	Y	-0-	2	7			-0-
							14162	3									
09	11606	X	11606	-0-	-0- B	-0-	2020	1	116	2	Y	-0-					-0-
							9470	3									
10	7656	X	7656	-0-	-0- B	-0-	19	1	7637	3	Y	-0-					-0-
11	7856	X	7856	-0-	-0- B	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-
*12	18166	X	1192	-0-	-16974 B	-0-	1191	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 46,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9632	-0-	-784 B	-0-	95	1	9537	2	N	-0-			60
02	9492	X	8110	-0-	-1382 B	-0-	80	1	8030	2	N	-0-			60
03	10509	X	9762	-0-	-747 B	-0-	97	1	9665	2	N	-0-			60
04	10170	X	8933	-0-	-1237 B	-0-	88	1	8845	2	N	-0-			60
05	10075	X	9593	-0-	-482 B	-0-	95	1	9498	2	N	-0-			60
06	9450	X	9133	-0-	-317 B	-0-	90	1	9043	2	N	-0-			60
07	9765	X	9228	-0-	-537 B	-0-	91	1	9137	2	N	-0-			60
08	9765	X	9141	-0-	-624 B	-0-	91	1	9050	2	N	-0-			60
09	9270	X	8720	-0-	-550 B	-0-	86	1	8634	2	N	-0-			60
10	9579	X	-0-	-0-	-9579 B	-0-					N	-0-			60
11	9120	X	-0-	-0-	-9120 B	-0-					N	-0-			60
12	9238	X	-0-	-0-	-9238 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7429	-0-	-724 B	-0-	73	1	7343	2	Y	12			12
							13	9							
02	7336	X	6602	-0-	-734 B	-0-	65	1	6537	2	Y	-0-			12
03	7967	X	7527	-0-	-440 B	-0-	75	1	7452	2	Y	-0-			12
04	7680	X	6937	-0-	-743 B	-0-	69	1	6868	2	Y	-0-			12
05	7936	X	7493	-0-	-443 B	-0-	74	1	7419	2	Y	-0-			12
06	7290	X	7168	-0-	-122 B	-0-	71	1	7097	2	Y	-0-			12
07	7533	X	7293	-0-	-240 B	-0-	72	1	7221	2	Y	-0-			12
08	7533	X	6826	-0-	-707 B	-0-	68	1	6757	2	Y	1			13
							1	9							
09	7260	X	6639	-0-	-621 B	-0-	66	1	6573	2	Y	-0-			13
10	7502	X	6830	-0-	-672 B	-0-	17	1	6813	3	Y	-0-			13
11	7170	X	6477	-0-	-693 B	-0-	6477	3			Y	-0-			13
12	7285	X	6430	-0-	-855 B	-0-	6430	3			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 83,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10862	-0-	-143 B	-0-	108	1	10754	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	7858	-0-	-2082 B	-0-	78	1	7780	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	8698	-0-	-2307 B	-0-	86	1	8612	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	6893	-0-	-3607 B	-0-	68	1	6825	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	6705	-0-	-4145 B	-0-	66	1	6639	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	2353	-0-	-8147 B	-0-	23	1	2330	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	29	-0-	-8682 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	659	-0-	-8052 B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
09	6900	X	3891	-0-	-3009 B	-0-	3891	3			N	-0-			-0-
10	10782	X	10782	-0-	-0- B	-0-	27	1	10755	3	N	-0-			-0-
11	8405	X	8405	-0-	-0- B	-0-	8405	3			N	-0-			-0-
*12	10912	X	10912	-0-	-0- B	-0-	10911	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 78,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 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	8215	X	7489	-0-	-726 B	-0-	74	1	7415	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6961	-0-	-459 B	-0-	69	1	6892	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7540	-0-	-334 B	-0-	75	1	7465	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7204	-0-	-416 B	-0-	71	1	7133	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	4947	-0-	-2772 B	-0-	49	1	4898	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5042	-0-	-2428 B	-0-	50	1	4992	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7195	-0-	-524 B	-0-	71	1	7124	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7485	-0-	-48 B	-0-	74	1	7411	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6932	-0-	-268 B	-0-	69	1	6863	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	2493	-0-	-4699 B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	2293	-0-	-4937 B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 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	17050	X	15509	-0-	-1541 B	-0-	154	1	15355	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	13396	-0-	-2004 B	-0-	133	1	13263	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	15146	-0-	-1904 B	-0-	150	1	14996	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	13912	-0-	-1958 B	-0-	138	1	13774	2	N	-0-					-0-
05	16399	X	14294	-0-	-2105 B	-0-	142	1	14152	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13601	-0-	-1399 B	-0-	135	1	13466	2	N	-0-					-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0- B	-0-	153	1	15318	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14848	-0-	-311 B	-0-	147	1	14701	2	N	-0-					-0-
09	14305	X	14305	-0-	-0- B	-0-	142	1	14163	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	14400	-0-	-1069 B	-0-	14400	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	13617	-0-	-1353 B	-0-	13617	3			N	-0-					-0-
*12	15469	X	13073	-0-	-2396 B	-0-	13072	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 171,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	12738	-0-	12738 B	198670	12738	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	10631	-0-	10631 B	209301	10631	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	11586	-0-	11586 B	220887	11586	2			N	-0-					-0-
04	231848	X	10961	-0-	-220887 B	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10341	-0-	-1315 B	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9743	-0-	-1537 B	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9742	-0-	-1914 B	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	10613	-0-	-5476 B	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9794	-0-	-1156 B	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9477	-0-	-877 B	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9112	-0-	-1148 B	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	4359	-0-	-6243 B	-0-	4359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	3	-0-	-834 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772 B	-0-					N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2241	-0-	-729 B	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	811	-0-	-2258 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1086	-0-	-1884 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1638	-0-	-1431 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1238	-0-	-1732 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1404	-0-	-1665 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1322	-0-	-414 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	703	-0-	-865 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	1734	X	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2070	-0-	-390 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1612	-0-	-930 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1501	-0-	-638 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1396	-0-	-743 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
09	2384	X	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1519	-0-	-310 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	733	-0-	-1037 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2537	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2234	-0-	-226 B	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2325	-0-	-217 B	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2199	-0-	-411 B	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2599	-0-	-98 B	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
10	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
*12	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1387	-0-	-1093 B	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1488	-0-	-252 B	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1180	-0-	-401 B	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	580	-0-	-770 B	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1303	-0-	-247 B	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
*12	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2359	-0-	-90 B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	1039	X	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	178	-0-	-2271 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	71	-0-	-2285 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	61	-0-	-2219 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	3752	X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	510	X	41	-0-	-469 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2097	-0-	-197 B	-0-	127	1	1915	2	Y	50	37	1			62
							55	9									
02	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	94	1	1455	2	Y	47					109
							52	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	112	1	1635	2	Y	48	5	8			152
							53	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	136	1	2010	2	Y	88	158	1	46	8	36
							97	9									
05	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	168	1	2594	2	Y	27	2	8			61
							30	9									
06	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	110	1	1791	2	Y	72	59	8			74
							79	9									
07	2325	N	1414	-0-	-911 B	-0-	85	1	1274	2	Y	50	23	8			101
							55	9									
08	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	155	1	2353	2	Y	48	18	8			131
							53	9									
09	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	133	1	2065	2	Y	42	12	8			161
							46	9									
10	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	104	1	1668	2	Y	34	169	1			26
							37	9									
11	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	174	1	2508	2	Y	17					43
							19	9									
12	2325	N	2168	-0-	-157 B	-0-	142	1	1978	2	Y	44	44	8			43
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 25,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

01	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	3048	2	1	9	N	1	1	8			110
02	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			N	-0-					110
03	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	3831	2	1	9	N	1	1	8			110
04	2229	X	2229	-0-	-0- B	-0-	2228	2	1	9	N	1	1	8			110
05	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			110
06	930	X	228	-0-	-702 B	-0-	228	2			N	-0-					110
07	961	X	300	-0-	-661 B	-0-	300	2			N	-0-					110
08	961	X	556	-0-	-405 B	-0-	556	2			N	-0-					110
09	1819	X	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					110
10	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	3176	2	1	9	N	1	1	8			110
11	5228	X	5228	-0-	-0- B	-0-	5228	2			N	-0-					110
*12	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	3625	2	2	9	N	2	2	8			110

TOTAL GAS PROD: 30,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

01	868	N	238	-0-	-630 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	840	N	234	-0-	-606 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	961	N	714	-0-	-247 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	713	N	371	-0-	-342 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	720	N	180	-0-	-540 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	744	N	189	-0-	-555 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 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	3348	X	2376	-0-	-972	B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1816	-0-	-1096	B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2334	-0-	-549	B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1866	-0-	-444	B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	B	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2290	-0-	-20	B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2069	-0-	-256	B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2192	-0-	-257	B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2186	-0-	-94	B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2052	-0-	-25	B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1938	-0-	-192	B	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1882	-0-	-381	B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 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	7017	X	7017	-0-	-0-	B	-0-	991	1	6026	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5577	-0-	-1283	B	-0-	753	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6488	-0-	-1107	B	-0-	823	1	5665	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6645	-0-	-495	B	-0-	908	1	5737	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6147	-0-	-1138	B	-0-	920	1	5227	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5601	-0-	-1179	B	-0-	929	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5361	-0-	-1521	B	-0-	904	1	4457	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3926	-0-	-1189	B	-0-	731	1	3195	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	2819	-0-	-2131	B	-0-	702	1	2110	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									
10	5115	X	3664	-0-	-1451	B	-0-	753	1	2911	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	2873	-0-	-2077	B	-0-	794	1	2079	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	2791	-0-	-2324	B	-0-	968	1	1823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4583	X	4583	-0-	-0-	B	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	4047	X	4047	-0-	-0-	B	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	4949	X	4949	-0-	-0-	B	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	B	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3640	-0-	-731	B	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4208	-0-	-22	B	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4013	-0-	-358	B	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	B	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	B	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	4379	X	4379	-0-	-0-	B	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*12	4577	X	4577	-0-	-0-	B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

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

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

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2785	-0-	-2547 B	-0-	81	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	1350	-0-	-3354 B	-0-	85	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3746	-0-	-408 B	-0-	122	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0- B	-0-	124	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0- B	-0-	139	1	4677	2	N	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0- B	-0-	104	1	3982	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	2347	-0-	-1869 B	-0-	77	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1767	-0-	-2790 B	-0-	50	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2461	-0-	-1949 B	-0-	69	1	2392	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	1989	-0-	-2568 B	-0-	61	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2592	-0-	-1488 B	-0-	69	1	2523	2	N	-0-					-0-
*12	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	84	1	2878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	177	-0-	-164 B	-24536	177	2			N	-0-					139
02	280	N	171	-0-	-109 B	-24536	171	2			N	-0-					139
03	403	N	194	-0-	-209 B	-24536	194	2			N	-0-					139
04	180	N	457	-0-	277 B	-24259	457	2			N	-0-					139
05	186	N	807	-0-	621 B	-23638	807	2			N	-0-					139
06	180	N	684	-0-	504 B	-23134	684	2			N	-0-					139
07	403	N	664	-0-	261 B	-22873	664	2			N	-0-					139
08	713	N	680	-0-	-33 B	-22873	680	2			N	-0-					139
09	690	N	627	-0-	-63 B	-22873	608	2	19	9	N	17					156
10	651	N	664	-0-	13 B	-22860	660	2	4	9	N	4					160
11	660	N	634	-0-	-26 B	-22860	634	2			N	-0-					160
12	651	N	675	-0-	24 B	-22836	675	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 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	3898	X	3898	-0-	-0-	B	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
04	2400	X	1288	-0-	-1112	B	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
05	2480	X	1147	-0-	-1333	B	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
06	2400	X	879	-0-	-1521	B	-0-	879	2		N	-0-			-0-
07	2480	X	909	-0-	-1571	B	-0-	909	2		N	-0-			-0-
08	899	X	597	-0-	-302	B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
09	870	X	545	-0-	-325	B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
10	899	X	324	-0-	-575	B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	570	N	423	-0-	-147	B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	558	N	415	-0-	-143	B	-0-	415	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 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	1302	X	742	-0-	-560	B	-58123	742	2		N	-0-			90
02	2772	X	1871	-0-	-901	B	-58123	1871	2		N	-0-			90
03	775	N	2096	-0-	1321	B	-56802	2096	2		N	-0-			90
04	720	N	2695	-0-	1975	B	-54827	2695	2		N	-0-			90
05	2077	N	2299	-0-	222	B	-54605	2299	2		N	-0-			90
06	2040	N	868	-0-	-1172	B	-54605	868	2		N	-0-			90
07	2790	N	883	-0-	-1907	B	-54605	883	2		N	-0-			90
08	1333	N	651	-0-	-682	B	-54605	651	2		N	-0-			90
09	870	N	527	-0-	-343	B	-54605	527	2		N	-0-			90
10	868	N	481	-0-	-387	B	-54605	481	2		N	-0-			90
11	630	N	495	-0-	-135	B	-54605	495	2		N	-0-			90
12	558	N	281	-0-	-277	B	-54605	281	2		N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 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
01	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2		N	-0-			21
02	1680	N	694	-0-	-986	B	-0-	694	2		N	-0-			21
03	1364	N	704	-0-	-660	B	-0-	704	2		N	-0-			21
04	870	N	344	-0-	-526	B	-0-	344	2		N	-0-			21
05	775	N	215	-0-	-560	B	-0-	215	2		N	-0-			21
06	690	N	149	-0-	-541	B	-0-	149	2		N	-0-			21
07	341	N	294	-0-	-47	B	-0-	294	2		N	-0-			21
08	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2		N	-0-			21
09	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	2		N	-0-			21
10	3537	X	3537	-0-	-0-	B	-0-	3537	2		N	-0-			21
11	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	2		N	-0-			21
*12	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 11,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 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	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	2			N	-0-					30
*02	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2			N	-0-					30
*03	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	2			N	-0-					30
*04	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-					30
*05	3212	X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	2			N	-0-					30
*06	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	2			N	-0-					30
*07	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	2			N	-0-					30
*08	3193	X	3104	-0-	-89 B	-0-	3104	2			N	-0-					30
*09	3090	X	2901	-0-	-189 B	-0-	2901	2			N	-0-					30
*10	3193	X	2942	-0-	-251 B	-0-	2942	2			N	-0-					30
*11	3090	X	2865	-0-	-225 B	-0-	2865	2			N	-0-					30
*12	3100	X	2858	-0-	-242 B	-0-	2858	2			N	-0-	30	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3847	-0-	-245 B	-11819	3847	2			N	-0-					79
*02	3696	X	3188	-0-	-508 B	-11819	3188	2			N	-0-					79
*03	3813	X	3532	-0-	-281 B	-11819	3532	2			N	-0-					79
*04	3720	X	3413	-0-	-307 B	-11819	3413	2			N	-0-	79	1			-0-
*05	3844	X	3361	-0-	-483 B	-11819	3361	2			N	-0-					-0-
*06	3720	X	3419	-0-	-301 B	-11819	3419	2			N	-0-					-0-
*07	3534	X	3639	-0-	105 B	-11714	3639	2			N	-0-					-0-
*08	3503	X	3559	-0-	56 B	-11658	3559	2			N	-0-					-0-
*09	3390	X	3863	-0-	473 B	-11185	3863	2			N	-0-					-0-
*10	3503	X	4020	-0-	517 B	-10668	4020	2			N	-0-					-0-
*11	3390	X	2864	-0-	-526 B	-10668	2864	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3236	-0-	-267 B	-10668	3236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4732	-0-	-228 B	-23188	4715	2	17	9	N	15					162
02	4480	X	4187	-0-	-293 B	-23188	4187	2			N	-0-					162
03	4836	X	4775	-0-	-61 B	-23188	4775	2			N	-0-					162
04	4680	X	4527	-0-	-153 B	-23188	4527	2			N	-0-					162
05	4836	X	4640	-0-	-196 B	-23188	4640	2			N	-0-					162
06	4620	X	4176	-0-	-444 B	-23188	4176	2			N	-0-					162
07	4774	X	4622	-0-	-152 B	-23188	4622	2			N	-0-					162
08	4526	X	4080	-0-	-446 B	-23188	4080	2			N	-0-					162
09	4380	X	4393	-0-	13 B	-23175	4393	2			N	-0-					162
10	4526	X	4478	-0-	-48 B	-23175	4478	2			N	-0-					162
11	4380	X	3798	-0-	-582 B	-23175	3798	2			N	-0-					162
12	4526	X	4390	-0-	-136 B	-23175	4390	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 52,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4025	-0-	-2485 B	-92499	4025	2			N	-0-					104
02	7420	X	2378	-0-	-5042 B	-92499	2378	2			N	-0-					104
03	6448	X	3272	-0-	-3176 B	-92499	3272	2			N	-0-					104
04	4770	X	6439	-0-	1669 B	-90830	6439	2			N	-0-					104
05	4929	X	8237	-0-	3308 B	-87522	8237	2			N	-0-					104
06	3900	X	5240	-0-	1340 B	-86182	5240	2			N	-0-					104
07	6665	X	6827	-0-	162 B	-86020	6827	2			N	-0-					104
08	7967	X	1890	-0-	-6077 B	-86020	1890	2			N	-0-					104
09	7710	X	2743	-0-	-4967 B	-86020	2743	2			N	-0-					104
10	7967	X	6715	-0-	-1252 B	-86020	6715	2			N	-0-					104
11	6600	X	2682	-0-	-3918 B	-86020	2681	2	1	9	N	1					105
12	6820	X	1875	-0-	-4945 B	-86020	1875	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 52,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 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	7471	X	8000	-0-	529 B	-12483	8000	2			N	-0-					87
*02	6916	X	5832	-0-	-1084 B	-12483	5832	2			N	-0-					87
*03	7657	X	5556	-0-	-2101 B	-12483	5556	2			N	-0-					87
*04	7410	X	6457	-0-	-953 B	-12483	6457	2			N	-0-	87	1			-0-
*05	7657	X	6697	-0-	-960 B	-12483	6697	2			N	-0-					-0-
*06	7410	X	5863	-0-	-1547 B	-12483	5863	2			N	-0-					-0-
*07	6696	X	5811	-0-	-885 B	-12483	5811	2			N	-0-					-0-
*08	6045	X	5384	-0-	-661 B	-12483	5384	2			N	-0-					-0-
*09	5850	X	5494	-0-	-356 B	-12483	5494	2			N	-0-					-0-
*10	6045	X	6254	-0-	209 B	-12274	6254	2			N	-0-					-0-
*11	5850	X	5990	-0-	140 B	-12134	5990	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4948	-0-	-849 B	-12134	4948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 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	10033	X	10033	-0-	-0- B	-0-	10033	2			N	-0-					110
02	9671	X	9671	-0-	-0- B	-0-	9671	2			N	-0-					110
03	9331	X	8979	-0-	-352 B	-0-	8979	2			N	-0-					110
04	9541	X	9541	-0-	-0- B	-0-	9541	2			N	-0-					110
05	9331	X	9193	-0-	-138 B	-0-	9193	2			N	-0-					110
06	9465	X	9465	-0-	-0- B	-0-	9465	2			N	-0-					110
07	9331	X	7233	-0-	-2098 B	-0-	7233	2			N	-0-					110
08	9332	X	9332	-0-	-0- B	-0-	9332	2			N	-0-					110
09	8730	X	6898	-0-	-1832 B	-0-	6898	2			N	-0-					110
10	9352	X	9352	-0-	-0- B	-0-	9352	2			N	-0-					110
11	9105	X	9105	-0-	-0- B	-0-	9105	2			N	-0-					110
12	9021	X	6607	-0-	-2414 B	-0-	6607	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 105,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5235	X	5235	-0-	-0-	B	-0-	5235	2			N	-0-					48
02	9249	X	9249	-0-	-0-	B	-0-	9249	2			N	-0-					48
03	5702	X	5702	-0-	-0-	B	-0-	5702	2			N	-0-					48
04	6117	X	6117	-0-	-0-	B	-0-	6117	2			N	-0-					48
05	9641	X	9641	-0-	-0-	B	-0-	9641	2			N	-0-					48
06	9013	X	9013	-0-	-0-	B	-0-	9013	2			N	-0-					48
07	7445	X	7445	-0-	-0-	B	-0-	7445	2			N	-0-					48
08	9362	X	4535	-0-	-4827	B	-0-	4535	2			N	-0-					48
09	9060	X	3970	-0-	-5090	B	-0-	3970	2			N	-0-					48
10	9362	X	4217	-0-	-5145	B	-0-	4217	2			N	-0-					48
11	9000	X	6462	-0-	-2538	B	-0-	6462	2			N	-0-					48
12	7440	X	6449	-0-	-991	B	-0-	6449	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 78,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4171	-0-	-1223	B	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2224	-0-	-1220	B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	B	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
04	3765	X	3765	-0-	-0-	B	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3141	-0-	-672	B	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3351	-0-	-339	B	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	B	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	5202	X	5202	-0-	-0-	B	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
09	4624	X	4624	-0-	-0-	B	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	B	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	B	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	B	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 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
01	6820	X	986	-0-	-5834	B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	1001	-0-	-5579	B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4341	-0-	-1487	B	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	10022	X	10022	-0-	-0-	B	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
05	9563	X	9563	-0-	-0-	B	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
06	6486	X	6486	-0-	-0-	B	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5898	-0-	-1418	B	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5884	-0-	-2331	B	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5126	-0-	-2824	B	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	4458	-0-	-3757	B	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4652	-0-	-1828	B	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4718	-0-	-1172	B	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8793	X	8793	-0-	-0- B	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
02	7822	X	7822	-0-	-0- B	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
03	8069	X	8069	-0-	-0- B	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0- B	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	7101	X	7101	-0-	-0- B	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
06	7394	X	7394	-0-	-0- B	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7130	-0-	-0- B	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6894	-0-	-577 B	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5543	-0-	-1687 B	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6268	-0-	-1203 B	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6481	-0-	-749 B	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6607	-0-	-523 B	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3843	-0-	-2140 B	-0-	3843	2			N	-0-					152
02	5404	X	4345	-0-	-1059 B	-0-	4345	2			N	-0-					152
03	5828	X	4207	-0-	-1621 B	-0-	4204	2	3	9	N	3					155
04	5280	X	4013	-0-	-1267 B	-0-	4013	2			N	-0-					155
05	4805	X	3900	-0-	-905 B	-0-	3900	2			N	-0-					155
06	4650	X	4107	-0-	-543 B	-0-	4105	2	2	9	N	2					157
07	4805	X	4344	-0-	-461 B	-0-	4344	2			N	-0-					157
08	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	2			N	-0-					157
09	3962	X	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	2			N	-0-					157
10	4061	X	4027	-0-	-34 B	-0-	4027	2			N	-0-					157
11	3930	X	3869	-0-	-61 B	-0-	3869	2			N	-0-					157
12	4061	X	3930	-0-	-131 B	-0-	3930	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 48,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1848	-0-	-3732 B	-0-	101	1	1747	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	1421	-0-	-3115 B	-0-	64	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	1807	-0-	-3029 B	-0-	86	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1712	-0-	-1648 B	-0-	62	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1680	-0-	-583 B	-0-	61	1	1619	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1664	-0-	-136 B	-0-	63	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1458	-0-	-340 B	-0-	54	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	69	1	1642	2	N	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	70	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	69	1	1734	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1390	-0-	-260 B	-0-	56	1	1334	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1712	-0-	-55 B	-0-	76	1	1636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5307	-0-	-180 B	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4623	-0-	-613 B	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4653	-0-	-1020 B	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4973	-0-	-337 B	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5076	-0-	-411 B	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3531	-0-	-1599 B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	1575	-0-	-3571 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4110	-0-	-509 B	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3042	-0-	-1428 B	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2503	-0-	-2116 B	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3103	-0-	-887 B	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
*12	4222	X	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5804	-0-	-799 B	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	5411	-0-	-3885 B	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5053	-0-	-899 B	-0-	5031	2	22	9	N	20					20
04	5670	X	5412	-0-	-258 B	-0-	5399	2	13	9	N	12					32
05	5983	X	5427	-0-	-556 B	-0-	5424	2	3	9	N	3					35
06	5790	X	5239	-0-	-551 B	-0-	5237	2	2	9	N	2					37
07	5983	X	5452	-0-	-531 B	-0-	5451	2	1	9	N	1					38
08	5580	X	5209	-0-	-371 B	-0-	5209	2			N	-0-					38
09	5400	X	4669	-0-	-731 B	-0-	4667	2	2	9	N	2					40
10	5456	X	4591	-0-	-865 B	-0-	4591	2			N	-0-					40
11	5295	X	5295	-0-	-0- B	-0-	5295	2			N	-0-					40
*12	5696	X	5696	-0-	-0- B	-0-	5696	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 63,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 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	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
03	4988	X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
05	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	3546	X	3546	-0-	-0- B	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
08	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	4280	X	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0- B	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	3883	X	3883	-0-	-0- B	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
*12	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 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	4464	X	2855	-0-	-1609 B	-12368	2855	2			N	-0-					-0-
*02	3948	X	4442	-0-	494 B	-11874	4442	2			N	-0-					-0-
*03	4092	X	4245	-0-	153 B	-11721	4245	2			N	-0-					-0-
*04	3960	X	5083	-0-	1123 B	-10598	5083	2			N	-0-					-0-
*05	4371	X	5445	-0-	1074 B	-9524	5445	2			N	-0-					-0-
*06	4230	X	4113	-0-	-117 B	-9524	4113	2			N	-0-					-0-
*07	4371	X	3877	-0-	-494 B	-9524	3877	2			N	-0-					-0-
*08	4557	X	4087	-0-	-470 B	-9524	4087	2			N	-0-					-0-
*09	4410	X	3195	-0-	-1215 B	-9524	3195	2			N	-0-					-0-
*10	4557	X	3584	-0-	-973 B	-9524	3584	2			N	-0-					-0-
*11	4110	X	3765	-0-	-345 B	-9524	3765	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2652	-0-	-1440 B	-9524	2652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

01	10864	X	10864	-0-	-0- B	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
02	9603	X	9603	-0-	-0- B	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	8029	-0-	-0- B	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	2487	-0-	-3123 B	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	9119	X	9119	-0-	-0- B	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5489	-0-	-121 B	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	6068	X	6068	-0-	-0- B	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	645	-0-	-4997 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	447	-0-	-5013 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	10659	X	10659	-0-	-0- B	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
11	13564	X	13564	-0-	-0- B	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
*12	10954	X	10954	-0-	-0- B	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

01	58528	X	36250	-0-	-22278 B	-0-	36236	2	14	9	Y	13					13
02	52864	X	28514	-0-	-24350 B	-0-	28514	2			Y	-0-					13
03	50065	X	27792	-0-	-22273 B	-0-	27792	2			Y	-0-					13
04	35070	X	24231	-0-	-10839 B	-0-	24157	2	74	9	Y	67					80
05	36239	X	22925	-0-	-13314 B	-0-	22815	2	110	9	Y	100	104	1			76
06	35070	X	20458	-0-	-14612 B	-0-	20378	2	80	9	Y	73					149
07	31558	X	19740	-0-	-11818 B	-0-	19721	2	19	9	Y	17	145	1			21
08	21886	X	19163	-0-	-2723 B	-0-	19119	2	44	9	Y	40					61
09	21180	X	17564	-0-	-3616 B	-0-	17528	2	36	9	Y	33					94
10	21886	X	17189	-0-	-4697 B	-0-	17187	2	2	9	Y	2					96
11	20460	X	15935	-0-	-4525 B	-0-	15935	2			Y	-0-					96
12	19747	X	15521	-0-	-4226 B	-0-	15521	2			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 265,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5643	X	5643	-0-	-0- B	-0-	5643	2			N	-0-					57
02	5656	X	5028	-0-	-628 B	-0-	5028	2			N	-0-					57
03	5735	X	5159	-0-	-576 B	-0-	5159	2			N	-0-					57
04	5460	X	5233	-0-	-227 B	-0-	5233	2			N	-0-					57
05	5642	X	5367	-0-	-275 B	-0-	5367	2			N	-0-					57
06	5460	X	5159	-0-	-301 B	-0-	5159	2			N	-0-					57
07	5580	X	5321	-0-	-259 B	-0-	5321	2			N	-0-					57
08	5303	X	5303	-0-	-0- B	-0-	5303	2			N	-0-					57
09	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	5105	2			N	-0-					57
10	5247	X	5247	-0-	-0- B	-0-	5247	2			N	-0-					57
11	5070	X	4991	-0-	-79 B	-0-	4991	2			N	-0-					57
12	5239	X	5215	-0-	-24 B	-0-	5187	2	28	9	N	25					82

TOTAL GAS PROD: 62,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 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	5239	X	4811	-0-	-428 B	-0-	4811	2			N	-0-					12
02	4676	X	4501	-0-	-175 B	-0-	4501	2			N	-0-					12
03	4929	X	4805	-0-	-124 B	-0-	4805	2			N	-0-					12
04	4770	X	4363	-0-	-407 B	-0-	4363	2			N	-0-					12
05	4991	X	4371	-0-	-620 B	-0-	4371	2			N	-0-					12
06	4830	X	4212	-0-	-618 B	-0-	4212	2			N	-0-					12
07	4991	X	4133	-0-	-858 B	-0-	4133	2			N	-0-					12
08	4130	X	4130	-0-	-0- B	-0-	4130	2			N	-0-					12
09	4027	X	4027	-0-	-0- B	-0-	4027	2			N	-0-					12
10	4494	X	4494	-0-	-0- B	-0-	4494	2			N	-0-					12
11	4149	X	4149	-0-	-0- B	-0-	4148	2	1	9	N	1					13
12	4030	X	3434	-0-	-596 B	-0-	3434	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 51,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14403	-0-	-4631 B	-0-	14386	2	17	9	N	15					122
02	16968	X	12631	-0-	-4337 B	-0-	12579	2	52	9	N	47					169
03	16678	X	13253	-0-	-3425 B	-0-	13253	2			N	-0-					169
04	14730	X	12099	-0-	-2631 B	-0-	12053	2	46	9	N	42	188	1			23
05	14818	X	11876	-0-	-2942 B	-0-	11876	2			N	-0-					23
06	13950	X	11251	-0-	-2699 B	-0-	11183	2	68	9	N	62					85
07	13981	X	11111	-0-	-2870 B	-0-	11111	2			N	-0-					85
08	11594	X	11011	-0-	-583 B	-0-	10996	2	15	9	N	14					99
09	11220	X	9942	-0-	-1278 B	-0-	9919	2	23	9	N	21	100	1			20
10	11594	X	9841	-0-	-1753 B	-0-	9841	2			N	-0-					20
11	11220	X	9576	-0-	-1644 B	-0-	9576	2			N	-0-					20
12	11098	X	9731	-0-	-1367 B	-0-	9705	2	26	9	N	24					44

TOTAL GAS PROD: 136,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10880	X	10880	-0-	-0-	B	-0-	10880	2			Y	-0-					-0-
02	9772	X	9772	-0-	-0-	B	-0-	9772	2			Y	-0-					-0-
03	9311	X	9311	-0-	-0-	B	-0-	9311	2			Y	-0-					-0-
04	9140	X	9140	-0-	-0-	B	-0-	9140	2			Y	-0-					-0-
05	8616	X	8616	-0-	-0-	B	-0-	8616	2			Y	-0-					-0-
06	7952	X	7952	-0-	-0-	B	-0-	7952	2			Y	-0-					-0-
07	7420	X	7420	-0-	-0-	B	-0-	7420	2			Y	-0-					-0-
08	8432	X	7532	-0-	-900	B	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
09	8160	X	6712	-0-	-1448	B	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-
10	8432	X	6726	-0-	-1706	B	-0-	6726	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	6620	-0-	-1330	B	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	4884	-0-	-2649	B	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3872	-0-	-778	B	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	B	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	B	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	4347	X	4347	-0-	-0-	B	-0-	4322	2	25	9	N	23					23
05	4098	X	4098	-0-	-0-	B	-0-	4098	2			N	-0-					23
06	3922	X	3922	-0-	-0-	B	-0-	3922	2			N	-0-					23
07	3842	X	3842	-0-	-0-	B	-0-	3842	2			N	-0-					23
08	4064	X	4064	-0-	-0-	B	-0-	4064	2			N	-0-					23
09	4568	X	4568	-0-	-0-	B	-0-	4554	2	14	9	N	13					36
10	4450	X	4450	-0-	-0-	B	-0-	4437	2	13	9	N	12					48
11	4250	X	4250	-0-	-0-	B	-0-	4250	2			N	-0-					48
*12	4124	X	4124	-0-	-0-	B	-0-	4124	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 49,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5162	-0-	-790	B	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4103	-0-	-1077	B	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	B	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4969	-0-	-161	B	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4952	-0-	-349	B	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4861	-0-	-359	B	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5008	-0-	-386	B	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
08	5176	X	5176	-0-	-0-	B	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4599	-0-	-351	B	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4366	-0-	-656	B	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4349	-0-	-601	B	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4294	-0-	-821	B	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 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
01	6851	X	4992	-0-	-1859 B	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4548	-0-	-1220 B	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	1805	-0-	-4581 B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0- B	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
05	8638	X	8638	-0-	-0- B	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	8040	-0-	-0- B	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4656	-0-	-1730 B	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	4222	-0-	-4024 B	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	4214	-0-	-3766 B	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	4208	-0-	-4038 B	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5754	-0-	-2226 B	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
*12	6515	X	6515	-0-	-0- B	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8031	-0-	-463 B	-13625	8031	2			N	-0-					47
02	7644	X	7480	-0-	-164 B	-13625	7480	2			N	-0-					47
03	8308	X	8465	-0-	157 B	-13468	8465	2			N	-0-					47
04	8040	X	7545	-0-	-495 B	-13468	7545	2			N	-0-					47
05	8308	X	7365	-0-	-943 B	-13468	7365	2			N	-0-					47
06	8190	X	7686	-0-	-504 B	-13468	7686	2			N	-0-					47
07	8463	X	7957	-0-	-506 B	-13468	7957	2			N	-0-					47
08	7905	X	7733	-0-	-172 B	-13468	7733	2			N	-0-					47
09	7650	X	7503	-0-	-147 B	-13468	7503	2			N	-0-					47
10	7905	X	7636	-0-	-269 B	-13468	7636	2			N	-0-					47
11	7650	X	7769	-0-	119 B	-13349	7769	2			N	-0-					47
12	7905	X	7947	-0-	42 B	-13307	7947	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 93,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	8958	-0-	-6852 B	-0-	8958	2			Y	-0-					-0-
02	12376	X	8328	-0-	-4048 B	-0-	8328	2			Y	-0-					-0-
03	13702	X	8831	-0-	-4871 B	-0-	8831	2			Y	-0-					-0-
04	12270	X	7980	-0-	-4290 B	-0-	7980	2			Y	-0-					-0-
05	12617	X	8575	-0-	-4042 B	-0-	8575	2			Y	-0-					-0-
06	8910	X	7047	-0-	-1863 B	-0-	7047	2			Y	-0-					-0-
07	9280	X	9280	-0-	-0- B	-0-	9280	2			Y	-0-					-0-
08	8958	X	8958	-0-	-0- B	-0-	8958	2			Y	-0-					-0-
09	8182	X	8182	-0-	-0- B	-0-	8182	2			Y	-0-					-0-
10	7212	X	7212	-0-	-0- B	-0-	7212	2			Y	-0-					-0-
11	7917	X	7917	-0-	-0- B	-0-	7917	2			Y	-0-					-0-
*12	7733	X	7733	-0-	-0- B	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5311	X	5311	-0-	-0- B	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	6660	X	6660	-0-	-0- B	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0- B	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6298	X	6298	-0-	-0- B	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	780	X	176	-0-	-604 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	806	X	379	-0-	-427 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	360	-0-	-1097 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	907	-0-	-503 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1111	-0-	-346 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*12	9288	X	9288	-0-	-0- B	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 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	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1041	-0-	-555 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1309	-0-	-148 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1966	-0-	-824 B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	747	-0-	-2136 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	497	-0-	-2293 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	257	-0-	-2626 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3691	-0-	-649 B	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3236	-0-	-460 B	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3400	-0-	-351 B	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2853	-0-	-777 B	-0-	2849	2	4	9	Y	4					4
05	3751	X	3639	-0-	-112 B	-0-	3633	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	3781	X	3781	-0-	-0- B	-0-	3777	2	4	9	Y	4					8
07	3760	X	3760	-0-	-0- B	-0-	3759	2	1	9	Y	1	8	1			1
08	3811	X	3811	-0-	-0- B	-0-	3809	2	2	9	Y	2					3
09	3780	X	3519	-0-	-261 B	-0-	3517	2	2	9	Y	2					5
10	3906	X	3593	-0-	-313 B	-0-	3593	2			Y	-0-					5
11	3780	X	3452	-0-	-328 B	-0-	3452	2			Y	-0-					5
12	3813	X	3415	-0-	-398 B	-0-	3415	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 42,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	674	2			N	-0-					135
02	728	N	578	-0-	-150 B	-0-	578	2			N	-0-					135
03	744	N	603	-0-	-141 B	-0-	603	2			N	-0-					135
04	660	N	610	-0-	-50 B	-0-	610	2			N	-0-					135
05	651	N	450	-0-	-201 B	-0-	450	2			N	-0-					135
06	570	N	453	-0-	-117 B	-0-	453	2			N	-0-					135
07	620	N	437	-0-	-183 B	-0-	437	2			N	-0-					135
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	434	2	2	9	N	2					137
09	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					137
10	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					137
11	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-					137
12	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 5,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	4801	2	3	9	N	3					55
02	4200	X	3888	-0-	-312 B	-0-	3887	2	1	9	N	1					56
03	4743	X	4310	-0-	-433 B	-0-	4310	2			N	-0-					56
04	4590	X	3752	-0-	-838 B	-0-	3732	2	20	9	N	18					74
05	4743	X	4215	-0-	-528 B	-0-	4204	2	11	9	N	10					84
06	4656	X	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	2			N	-0-					84
07	4576	X	4576	-0-	-0- B	-0-	4576	2			N	-0-					84
*08	5326	X	5326	-0-	-0- B	-0-	5254	2	72	9	N	65					149
*09	4881	X	4881	-0-	-0- B	-0-	4881	2			N	-0-	149	1			-0-
*10	4433	X	4244	-0-	-189 B	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
*11	4290	X	4179	-0-	-111 B	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4312	-0-	-121 B	-0-	4312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4192	-0-	-954 B	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3632	-0-	-484 B	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4117	-0-	-293 B	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3497	-0-	-1060 B	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	5325	X	5325	-0-	-0- B	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3167	-0-	-1390 B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2535	-0-	-1712 B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	5629	X	5629	-0-	-0- B	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3400	-0-	-847 B	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2836	-0-	-1274 B	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2925	-0-	-1322 B	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8547	-0-	-939 B	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6282	-0-	-1754 B	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8550	-0-	-347 B	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7649	-0-	-961 B	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7385	-0-	-1171 B	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7139	-0-	-1141 B	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7696	-0-	-860 B	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6857	-0-	-614 B	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6531	-0-	-699 B	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6909	-0-	-562 B	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6328	-0-	-902 B	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6817	-0-	-654 B	-0-	6817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 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	6067	X	6067	-0-	-0- B	-0-	6067	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	4564	-0-	-2380 B	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	4444	-0-	-2469 B	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	3672	-0-	-3018 B	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6742	-0-	-171 B	-0-	6742	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5742	-0-	-138 B	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0- B	-0-	5663	2			Y	-0-					-0-
08	6448	X	5504	-0-	-944 B	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
09	6240	X	5100	-0-	-1140 B	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
10	6448	X	5121	-0-	-1327 B	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	2608	-0-	-3122 B	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	3304	-0-	-2369 B	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3049	-0-	-454 B	-0-	3049	2			N	-0-					119
02	3080	X	2041	-0-	-1039 B	-0-	2041	2			N	-0-					119
03	3410	X	2319	-0-	-1091 B	-0-	2319	2			N	-0-					119
04	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	3333	2			N	-0-					119
05	3410	X	3055	-0-	-355 B	-0-	3055	2			N	-0-					119
06	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	3040	2			N	-0-					119
07	3410	X	2701	-0-	-709 B	-0-	2701	2			N	-0-					119
08	3069	X	3012	-0-	-57 B	-0-	3012	2			N	-0-					119
09	2970	X	2367	-0-	-603 B	-0-	2353	2	14	9	N	13					132
10	3069	X	2846	-0-	-223 B	-0-	2834	2	12	9	N	11					143
11	2970	X	2908	-0-	-62 B	-0-	2908	2			N	-0-					143
12	3007	X	2407	-0-	-600 B	-0-	2407	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 33,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028	2			N	-0-					129
02	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					129
03	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					129
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					129
05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					129
06	1140	N	1067	-0-	-73 B	-0-	1067	2			N	-0-					129
07	1147	N	875	-0-	-272 B	-0-	875	2			N	-0-					129
08	1271	N	918	-0-	-353 B	-0-	918	2			N	-0-					129
09	1080	N	861	-0-	-219 B	-0-	861	2			N	-0-					129
10	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					129
11	900	N	861	-0-	-39 B	-0-	861	2			N	-0-					129
*12	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 12,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3089	-0-	-3235 B	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
02	7336	X	3393	-0-	-3943 B	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
03	8122	X	7645	-0-	-477 B	-0-	7645	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	6147	-0-	-1713 B	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0- B	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
06	7410	X	5355	-0-	-2055 B	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
07	7657	X	5087	-0-	-2570 B	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
08	7522	X	7522	-0-	-0- B	-0-	7522	2			Y	-0-					-0-
09	5753	X	5753	-0-	-0- B	-0-	5753	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4795	-0-	-754 B	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	3978	-0-	-1392 B	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4314	-0-	-1235 B	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5964	-0-	-608 B	-0-	5954	2	10	9	N	9					44
02	5824	X	5817	-0-	-7 B	-0-	5817	2			N	-0-					44
03	6386	X	5683	-0-	-703 B	-0-	5683	2			N	-0-					44
04	6000	X	5914	-0-	-86 B	-0-	5914	2			N	-0-					44
05	6448	X	6314	-0-	-134 B	-0-	6314	2			N	-0-					44
06	6240	X	5975	-0-	-265 B	-0-	5975	2			N	-0-					44
07	6448	X	6211	-0-	-237 B	-0-	6211	2			N	-0-					44
08	6325	X	6325	-0-	-0- B	-0-	6325	2			N	-0-					44
09	6060	X	6019	-0-	-41 B	-0-	6019	2			N	-0-					44
10	6262	X	5356	-0-	-906 B	-0-	5356	2			N	-0-					44
11	6060	X	5488	-0-	-572 B	-0-	5488	2			N	-0-					44
12	6262	X	5573	-0-	-689 B	-0-	5573	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 70,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1940	-0-	-633	B	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
03	1984	N	1973	-0-	-11	B	-0-	1951	2	22	9	N	20			20
04	1890	N	1771	-0-	-119	B	-0-	1749	2	22	9	N	20			40
05	1984	N	1851	-0-	-133	B	-0-	1851	2			N	-0-			40
06	3274	X	3274	-0-	-0-	B	-0-	3274	2			N	-0-			40
07	2918	N	2918	-0-	-0-	B	-0-	2918	2			N	-0-			40
08	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2144	2	20	9	N	18			58
09	2190	X	2026	-0-	-164	B	-0-	2026	2			N	-0-			58
10	2263	X	2173	-0-	-90	B	-0-	2173	2			N	-0-			58
11	2190	X	1925	-0-	-265	B	-0-	1925	2			N	-0-			58
12	2263	X	504	-0-	-1759	B	-0-	504	2			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 24,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1188	-0-	-2346	B	-0-	65	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3488	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2592	-0-	-260	B	-0-	124	1	2468	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2357	-0-	-403	B	-0-	85	1	2272	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	1935	-0-	-1475	B	-0-	70	1	1865	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	1351	-0-	-1949	B	-0-	51	1	1300	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2564	-0-	-846	B	-0-	96	1	2468	2	N	-0-			-0-
08	2011	X	2011	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1930	2	N	-0-			-0-
09	1350	X	978	-0-	-372	B	-0-	40	1	938	2	N	-0-			-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2969	2	N	-0-			-0-
11	2661	N	2661	-0-	-0-	B	-0-	108	1	2553	2	N	-0-			-0-
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3054	-0-	-449	B	-0-	3054	2			Y	-0-			-0-
02	2996	X	2284	-0-	-712	B	-0-	2284	2			Y	-0-			-0-
03	3317	X	1894	-0-	-1423	B	-0-	1894	2			Y	-0-			-0-
04	3090	X	2166	-0-	-924	B	-0-	2166	2			Y	-0-			-0-
05	3193	X	2686	-0-	-507	B	-0-	2686	2			Y	-0-			-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	B	-0-	3003	2			Y	-0-			-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	B	-0-	2965	2			Y	-0-			-0-
08	2697	X	2671	-0-	-26	B	-0-	2671	2			Y	-0-			-0-
09	2820	N	2457	-0-	-363	B	-0-	2457	2			Y	-0-			-0-
10	2914	N	2655	-0-	-259	B	-0-	2655	2			Y	-0-			-0-
11	2580	N	2529	-0-	-51	B	-0-	2529	2			Y	-0-			-0-
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	B	-0-	2565	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 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	6169	X	5283	-0-	-886 B	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0- B	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	5733	X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	5479	X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0- B	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0- B	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	5418	X	5418	-0-	-0- B	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5319	-0-	-44 B	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4842	-0-	-348 B	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5211	-0-	-152 B	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4847	-0-	-343 B	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4824	-0-	-539 B	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 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	4619	X	4207	-0-	-412 B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3693	-0-	-423 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4075	-0-	-389 B	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3841	-0-	-359 B	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4022	-0-	-318 B	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3732	-0-	-348 B	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3760	-0-	-332 B	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3639	-0-	-329 B	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3376	-0-	-464 B	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3612	-0-	-356 B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3245	-0-	-475 B	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3311	-0-	-440 B	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4952	X	4952	-0-	-0- B	-0-	4946	2	6	9	N	5					19
02	5320	X	4424	-0-	-896 B	-0-	4424	2			N	-0-					19
03	5580	X	4514	-0-	-1066 B	-0-	4514	2			N	-0-					19
04	5220	X	5046	-0-	-174 B	-0-	4996	2	50	9	N	45					64
05	4960	X	4811	-0-	-149 B	-0-	4811	2			N	-0-					64
06	4800	X	4098	-0-	-702 B	-0-	4098	2			N	-0-					64
07	5208	X	3960	-0-	-1248 B	-0-	3960	2			N	-0-					64
08	4619	X	4134	-0-	-485 B	-0-	4134	2			N	-0-					64
09	4470	X	3895	-0-	-575 B	-0-	3895	2			N	-0-					64
10	4619	X	4267	-0-	-352 B	-0-	4267	2			N	-0-					64
11	4110	X	3752	-0-	-358 B	-0-	3752	2			N	-0-					64
12	4123	X	3611	-0-	-512 B	-0-	3611	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 51,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 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	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	2			N	-0-					98
02	3584	X	3493	-0-	-91 B	-0-	3493	2			N	-0-					98
03	3937	X	3771	-0-	-166 B	-0-	3771	2			N	-0-					98
04	3840	X	3532	-0-	-308 B	-0-	3519	2	13	9	N	12					110
05	3968	X	3753	-0-	-215 B	-0-	3753	2			N	-0-					110
06	3840	X	3524	-0-	-316 B	-0-	3524	2			N	-0-					110
07	3875	X	3600	-0-	-275 B	-0-	3600	2			N	-0-					110
08	3658	X	3585	-0-	-73 B	-0-	3585	2			N	-0-					110
09	3540	X	3392	-0-	-148 B	-0-	3360	2	32	9	N	29					139
10	3658	X	3471	-0-	-187 B	-0-	3449	2	22	9	N	20					159
11	3510	X	3328	-0-	-182 B	-0-	3328	2			N	-0-					159
12	3596	X	3445	-0-	-151 B	-0-	3445	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 42,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13184	X	13184	-0-	-0- B	-0-	13184	2			N	-0-					192
02	10948	X	7667	-0-	-3281 B	-0-	7636	2	31	9	N	28	180	1			40
03	12215	X	12215	-0-	-0- B	-0-	12215	2			N	-0-					40
04	11730	X	7573	-0-	-4157 B	-0-	7573	2			N	-0-					40
05	12121	X	10434	-0-	-1687 B	-0-	10434	2			N	-0-					40
06	12063	X	12063	-0-	-0- B	-0-	12063	2			N	-0-					40
07	12121	X	6899	-0-	-5222 B	-0-	6899	2			N	-0-					40
08	12214	X	6595	-0-	-5619 B	-0-	6595	2			N	-0-					40
09	12060	X	11925	-0-	-135 B	-0-	11925	2			N	-0-					40
*10	12462	X	7913	-0-	-4549 B	-0-	7870	2	43	9	N	39	79	1			-0-
*11	12060	X	4784	-0-	-7276 B	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	5324	-0-	-7014 B	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2534	-0-	-225 B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2311	-0-	-69 B	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2495	-0-	-78 B	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2764	-0-	-181 B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2300	-0-	-820 B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2111	-0-	-1113 B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2017	-0-	-1103 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2175	-0-	-708 B	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3531	-0-	-2359	B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4883	-0-	-185	B	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4711	-0-	-652	B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	B	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4129	-0-	-1265	B	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	2916	-0-	-2304	B	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3782	-0-	-1612	B	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4209	X	4209	-0-	-0-	B	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
10	3560	X	3560	-0-	-0-	B	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2784	-0-	-636	B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2794	-0-	-740	B	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 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	7781	X	7625	-0-	-156	B	-0-	7625	2			Y	-0-					-0-
02	7163	X	7163	-0-	-0-	B	-0-	7163	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6382	-0-	-872	B	-0-	6382	2			Y	-0-					-0-
04	7089	X	7089	-0-	-0-	B	-0-	7089	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6332	-0-	-922	B	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6532	-0-	-488	B	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	5371	-0-	-1883	B	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
08	7076	X	7076	-0-	-0-	B	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
09	7125	X	7125	-0-	-0-	B	-0-	7125	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	4922	-0-	-1154	B	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
11	6449	X	6449	-0-	-0-	B	-0-	6449	2			Y	-0-					-0-
*12	6478	X	6478	-0-	-0-	B	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7447	X	7447	-0-	-0-	B	-0-	7447	2			N	-0-					35
02	7202	X	7202	-0-	-0-	B	-0-	7202	2			N	-0-					35
03	5054	X	5054	-0-	-0-	B	-0-	5053	2	1	9	N	1					36
04	4495	X	4495	-0-	-0-	B	-0-	4495	2			N	-0-					36
05	4931	X	4931	-0-	-0-	B	-0-	4931	2			N	-0-					36
06	5256	X	5256	-0-	-0-	B	-0-	5256	2			N	-0-					36
07	4688	X	4688	-0-	-0-	B	-0-	4688	2			N	-0-					36
08	5011	X	5011	-0-	-0-	B	-0-	5011	2			N	-0-					36
09	4800	X	3915	-0-	-885	B	-0-	3915	2			N	-0-					36
10	4960	X	4786	-0-	-174	B	-0-	4786	2			N	-0-					36
11	4800	X	4612	-0-	-188	B	-0-	4612	2			N	-0-					36
12	4960	X	4094	-0-	-866	B	-0-	4094	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 61,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 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	12090	X	9743	-0-	-2347 B	-175601	9743	2			N	-0-					53
*02	10920	X	10381	-0-	-539 B	-175601	10381	2			N	-0-					53
*03	12090	X	7054	-0-	-5036 B	-175601	7054	2			N	-0-					53
*04	9420	X	10908	-0-	1488 B	-174113	10908	2			N	-0-					53
*05	11501	X	6793	-0-	-4708 B	-174113	6793	2			N	-0-					53
*06	11130	X	6670	-0-	-4460 B	-174113	6670	2			N	-0-					53
*07	11501	X	11181	-0-	-320 B	-174113	11181	2			N	-0-					53
*08	4216	X	10591	-0-	6375 B	-167738	10591	2			N	-0-					53
*09	4080	X	4775	-0-	695 B	-167043	4775	2			N	-0-					53
*10	4216	X	8028	-0-	3812 B	-163231	8028	2			N	-0-					53
*11	4080	X	9885	-0-	5805 B	-157426	9885	2			N	-0-					53
*12	4216	X	4435	-0-	219 B	-157207	4435	2			N	-0-	53	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

01	8029	X	6489	-0-	-1540 B	-0-	6489	2			N	-0-					97
02	5653	X	5653	-0-	-0- B	-0-	5653	2			N	-0-					97
03	7466	X	7466	-0-	-0- B	-0-	7466	2			N	-0-					97
04	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	7219	2			N	-0-					97
05	5010	X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	2			N	-0-					97
06	6028	X	6028	-0-	-0- B	-0-	6028	2			N	-0-					97
07	6309	X	6309	-0-	-0- B	-0-	6309	2			N	-0-					97
08	5580	X	4837	-0-	-743 B	-0-	4837	2			N	-0-					97
09	5400	X	4937	-0-	-463 B	-0-	4937	2			N	-0-					97
10	5895	X	5895	-0-	-0- B	-0-	5895	2			N	-0-					97
11	5755	X	5755	-0-	-0- B	-0-	5755	2			N	-0-					97
*12	5965	X	5965	-0-	-0- B	-0-	5965	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 71,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

01	6386	X	5764	-0-	-622 B	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-
02	8232	X	4476	-0-	-3756 B	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	4571	-0-	-4543 B	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
04	8820	X	4260	-0-	-4560 B	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
05	7006	X	4078	-0-	-2928 B	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	3758	-0-	-1822 B	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	3625	-0-	-1335 B	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3577	-0-	-546 B	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3189	-0-	-801 B	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3238	-0-	-854 B	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3011	-0-	-739 B	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2978	-0-	-649 B	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8379	-0-	-1138 B	-0-	8379	2			N	-0-					157
02	8316	X	6678	-0-	-1638 B	-0-	6678	2			N	-0-					157
03	9207	X	7051	-0-	-2156 B	-0-	7051	2			N	-0-					157
04	8430	X	7700	-0-	-730 B	-0-	7700	2			N	-0-					157
05	8463	X	8206	-0-	-257 B	-0-	8206	2			N	-0-					157
06	8100	X	7851	-0-	-249 B	-0-	7851	2			N	-0-					157
07	8067	X	8067	-0-	-0- B	-0-	8067	2			N	-0-					157
08	8153	X	8097	-0-	-56 B	-0-	7976	2	121	9	N	110	164	1			103
09	7890	X	7657	-0-	-233 B	-0-	7657	2			N	-0-					103
10	8153	X	6732	-0-	-1421 B	-0-	6732	2			N	-0-					103
11	7860	X	4808	-0-	-3052 B	-0-	4808	2			N	-0-					103
12	8091	X	4955	-0-	-3136 B	-0-	4955	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 86,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10509	X	4355	-0-	-6154 B	-52098	4355	2			N	-0-					-0-
*02	9212	X	3329	-0-	-5883 B	-52098	3329	2			N	-0-					-0-
*03	9827	X	5701	-0-	-4126 B	-52098	5701	2			N	-0-					-0-
*04	7740	X	2990	-0-	-4750 B	-52098	2990	2			N	-0-					-0-
*05	6696	X	9091	-0-	2395 B	-49703	9091	2			N	-0-					-0-
*06	5520	X	3081	-0-	-2439 B	-49703	3081	2			N	-0-					-0-
*07	5704	X	7891	-0-	2187 B	-47516	7891	2			N	-0-					-0-
*08	5828	X	7350	-0-	1522 B	-45994	7350	2			N	-0-					-0-
*09	5640	X	7755	-0-	2115 B	-43879	7755	2			N	-0-					-0-
*10	5828	X	6643	-0-	815 B	-43064	6643	2			N	-0-					-0-
*11	5640	X	10210	-0-	4570 B	-38494	10210	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4210	-0-	-1618 B	-38494	4210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 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	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2			N	-0-					107
02	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	2831	2	63	9	N	57					164
03	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	2			N	-0-					164
04	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-	2935	2	39	9	N	35	180	1			19
05	3038	X	2928	-0-	-110 B	-0-	2928	2			N	-0-					19
06	2940	X	2876	-0-	-64 B	-0-	2857	2	19	9	N	17					36
07	3038	X	2746	-0-	-292 B	-0-	2744	2	2	9	N	2					38
08	2976	X	2865	-0-	-111 B	-0-	2865	2			N	-0-					38
09	3278	X	3278	-0-	-0- B	-0-	3278	2			N	-0-					38
10	3074	X	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	2			N	-0-					38
11	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	2			N	-0-					38
*12	3075	X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 35,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5983	X	5689	-0-	-294 B	-36135	5689	2			N	-0-					-0-
*02	5264	X	4779	-0-	-485 B	-36135	4779	2			N	-0-					-0-
*03	5828	X	4971	-0-	-857 B	-36135	4971	2			N	-0-					-0-
*04	5640	X	5522	-0-	-118 B	-36135	5522	2			N	-0-					-0-
*05	5828	X	5794	-0-	-34 B	-36135	5794	2			N	-0-					-0-
*06	5520	X	5397	-0-	-123 B	-36135	5397	2			N	-0-					-0-
*07	5704	X	5420	-0-	-284 B	-36135	5420	2			N	-0-					-0-
*08	5673	X	5541	-0-	-132 B	-36135	5541	2			N	-0-					-0-
*09	5490	X	5247	-0-	-243 B	-36135	5247	2			N	-0-					-0-
*10	5673	X	5078	-0-	-595 B	-36135	5078	2			N	-0-					-0-
*11	5400	X	2807	-0-	-2593 B	-36135	2807	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5245	-0-	-304 B	-36135	5245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 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	10974	X	8894	-0-	-2080 B	-0-	8894	2			N	-0-					80
02	9184	X	7895	-0-	-1289 B	-0-	7895	2			N	-0-					80
03	9827	X	9127	-0-	-700 B	-0-	9127	2			N	-0-					80
04	9510	X	8221	-0-	-1289 B	-0-	8221	2			N	-0-					80
05	8928	X	8032	-0-	-896 B	-0-	8032	2			N	-0-					80
06	8820	X	7740	-0-	-1080 B	-0-	7740	2			N	-0-					80
07	9114	X	8404	-0-	-710 B	-0-	8404	2			N	-0-					80
08	8131	X	8131	-0-	-0- B	-0-	8131	2			N	-0-					80
09	7680	X	7278	-0-	-402 B	-0-	7278	2			N	-0-					80
10	7936	X	7706	-0-	-230 B	-0-	7706	2			N	-0-					80
11	7680	X	7480	-0-	-200 B	-0-	7480	2			N	-0-					80
12	7936	X	7818	-0-	-118 B	-0-	7774	2	44	9	N	40					120

TOTAL GAS PROD: 96,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12000	X	12000	-0-	-0-	B	-0-	517	1	11483	2	N	-0-			-0-
02	11312	X	10107	-0-	-1205	B	-0-	435	1	9672	2	N	-0-			-0-
03	12524	X	8806	-0-	-3718	B	-0-	379	1	8427	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	8364	-0-	-3336	B	-0-	360	1	8004	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	7687	-0-	-4403	B	-0-	331	1	7356	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	7454	-0-	-4156	B	-0-	321	1	7133	2	N	-0-			-0-
07	11191	X	7619	-0-	-3572	B	-0-	328	1	7291	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6260	-0-	-777	B	-0-	270	1	5990	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6633	-0-	-177	B	-0-	286	1	6347	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6325	-0-	-712	B	-0-	272	1	6053	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6169	-0-	-641	B	-0-	266	1	5903	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	5296	-0-	-1741	B	-0-	228	1	5068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4221	-0-	-1080	B	-0-	4221	2			N	-0-			27
02	4676	X	4379	-0-	-297	B	-0-	4379	2			N	-0-			27
03	5084	X	4475	-0-	-609	B	-0-	4475	2			N	-0-			27
04	4590	X	4307	-0-	-283	B	-0-	4307	2			N	-0-			27
05	4836	X	4118	-0-	-718	B	-0-	4118	2			N	-0-			27
06	4680	X	4139	-0-	-541	B	-0-	4139	2			N	-0-			27
07	4836	X	3432	-0-	-1404	B	-0-	3432	2			N	-0-			27
08	4123	X	3273	-0-	-850	B	-0-	3273	2			N	-0-			27
09	3990	X	3077	-0-	-913	B	-0-	3077	2			N	-0-			27
10	4123	X	2524	-0-	-1599	B	-0-	2524	2			N	-0-			27
11	3990	X	2115	-0-	-1875	B	-0-	2115	2			N	-0-			27
*12	6214	X	6214	-0-	-0-	B	-0-	6214	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 46,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4386	-0-	-1535	B	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
02	5096	X	4776	-0-	-320	B	-0-	4776	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	4150	-0-	-1461	B	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	3907	-0-	-1523	B	-0-	3907	2			N	-0-			-0-
05	5301	X	2269	-0-	-3032	B	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
06	5130	X	4579	-0-	-551	B	-0-	4579	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	3126	-0-	-2175	B	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	2061	-0-	-1132	B	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
09	4886	X	4886	-0-	-0-	B	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	B	-0-	3498	2			N	-0-			-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	B	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
12	3193	X	2164	-0-	-1029	B	-0-	2164	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	6505	-0-	-16900	B	-0-	356	1	6149	2	N	-0-					90
02	15400	X	6784	-0-	-8616	B	-0-	305	1	6479	2	N	-0-					90
03	17050	X	6472	-0-	-10578	B	-0-	309	1	6163	2	N	-0-					90
04	16500	X	6669	-0-	-9831	B	-0-	241	1	6428	2	N	-0-					90
05	12245	X	6573	-0-	-5672	B	-0-	238	1	6335	2	N	-0-					90
06	7260	X	6204	-0-	-1056	B	-0-	233	1	5971	2	N	-0-					90
07	7502	X	6251	-0-	-1251	B	-0-	234	1	6017	2	N	-0-					90
08	6851	X	6851	-0-	-0-	B	-0-	275	1	6576	2	N	-0-					90
09	6424	X	6424	-0-	-0-	B	-0-	262	1	6161	2	N	1	1	8			90
								1	9									
10	6572	X	6509	-0-	-63	B	-0-	249	1	6260	2	N	-0-					90
11	6360	X	5802	-0-	-558	B	-0-	235	1	5567	2	N	-0-					90
12	6572	X	6439	-0-	-133	B	-0-	286	1	6153	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 77,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7039	-0-	-432	B	-12986	7039	2			N	-0-					43
02	6776	X	6342	-0-	-434	B	-12986	6342	2			N	-0-					43
03	7316	X	6677	-0-	-639	B	-12986	6677	2			N	-0-					43
04	7080	X	6594	-0-	-486	B	-12986	6594	2			N	-0-					43
05	7316	X	6986	-0-	-330	B	-12986	6986	2			N	-0-					43
06	6810	X	6685	-0-	-125	B	-12986	6685	2			N	-0-					43
07	7037	X	6760	-0-	-277	B	-12986	6760	2			N	-0-					43
08	6882	X	6644	-0-	-238	B	-12986	6644	2			N	-0-					43
09	6660	X	6262	-0-	-398	B	-12986	6262	2			N	-0-					43
10	6882	X	6476	-0-	-406	B	-12986	6476	2			N	-0-	43	1			-0-
11	6660	X	5897	-0-	-763	B	-12986	5897	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5269	-0-	-1489	B	-12986	5269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7238	-0-	-2496	B	-0-	7238	2			Y	-0-					-0-
02	8596	X	7252	-0-	-1344	B	-0-	7252	2			Y	-0-					-0-
03	8866	X	8009	-0-	-857	B	-0-	8009	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	7642	-0-	-938	B	-0-	7642	2			Y	-0-					-0-
05	8308	X	7689	-0-	-619	B	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
06	7770	X	6509	-0-	-1261	B	-0-	6509	2			Y	-0-					-0-
07	8029	X	7466	-0-	-563	B	-0-	7466	2			Y	-0-					-0-
08	7426	X	7426	-0-	-0-	B	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
09	6998	X	6998	-0-	-0-	B	-0-	6998	2			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6853	-0-	-122	B	-0-	6853	2			Y	-0-					-0-
11	6814	X	6814	-0-	-0-	B	-0-	6814	2			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6752	-0-	-223	B	-0-	6752	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5799	-0-	-649 B	-4641	5799	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6931	-0-	463 B	-4178	6931	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5995	-0-	-1166 B	-4178	5995	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5791	-0-	-1139 B	-4178	5791	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5383	-0-	-1778 B	-4178	5383	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5013	-0-	-1917 B	-4178	5013	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4887	-0-	-2274 B	-4178	4887	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5307	-0-	-335 B	-4178	5307	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	6708	-0-	1248 B	-2930	6708	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5768	-0-	374 B	-2556	5768	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	6038	-0-	908 B	-1648	6038	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5668	-0-	26 B	-1622	5668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3402	-0-	-1682 B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3686	-0-	-486 B	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3966	-0-	-405 B	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3545	-0-	-175 B	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3343	-0-	-617 B	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3083	-0-	-1009 B	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4037	-0-	-148 B	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3682	-0-	-503 B	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2981	-0-	-919 B	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3886	-0-	-392 B	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1462	-0-	-2227 B	-0-	1459	2	3	9	N	3					22
02	3332	X	3302	-0-	-30 B	-0-	3302	2			N	-0-					22
03	2777	X	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2			N	-0-					22
04	2488	X	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					22
05	3658	X	2122	-0-	-1536 B	-0-	2122	2			N	-0-					22
06	3540	X	1859	-0-	-1681 B	-0-	1859	2			N	-0-					22
07	3658	X	2289	-0-	-1369 B	-0-	2289	2			N	-0-					22
08	2232	X	1917	-0-	-315 B	-0-	1917	2			N	-0-					22
09	2160	X	1808	-0-	-352 B	-0-	1808	2			N	-0-					22
10	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2			N	-0-					22
11	4798	X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	2			N	-0-					22
*12	4675	X	4675	-0-	-0- B	-0-	4675	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 31,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5724	X	5724	-0-	-0-	B	-0-	5724	2		N	-0-			94
02	5880	X	5070	-0-	-810	B	-0-	5070	2		N	-0-			94
03	6510	X	6211	-0-	-299	B	-0-	6211	2		N	-0-			94
04	6060	X	6013	-0-	-47	B	-0-	6013	2		N	-0-			94
05	6262	X	5172	-0-	-1090	B	-0-	5172	2		N	-0-			94
06	6000	X	5821	-0-	-179	B	-0-	5821	2		N	-0-			94
07	6200	X	5448	-0-	-752	B	-0-	5448	2		N	-0-			94
08	5270	X	4797	-0-	-473	B	-0-	4797	2		N	-0-			94
09	5813	X	5813	-0-	-0-	B	-0-	5813	2		N	-0-			94
10	5781	X	5781	-0-	-0-	B	-0-	5781	2		N	-0-			94
11	5100	X	4922	-0-	-178	B	-0-	4922	2		N	-0-			94
12	5270	X	5188	-0-	-82	B	-0-	5188	2		N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 65,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3737	-0-	-1378	B	-0-	3737	2		Y	-0-			-0-
02	4396	X	4191	-0-	-205	B	-0-	4191	2		Y	-0-			-0-
03	4867	X	4432	-0-	-435	B	-0-	4432	2		Y	-0-			-0-
04	4710	X	3968	-0-	-742	B	-0-	3968	2		Y	-0-			-0-
05	4650	X	3058	-0-	-1592	B	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
06	10983	X	10983	-0-	-0-	B	-0-	10983	2		Y	-0-			-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	B	-0-	6003	2		Y	-0-			-0-
08	5088	X	5088	-0-	-0-	B	-0-	5088	2		Y	-0-			-0-
09	8280	X	8280	-0-	-0-	B	-0-	8280	2		Y	-0-			-0-
10	8184	X	7417	-0-	-767	B	-0-	7417	2		Y	-0-			-0-
11	7920	X	4416	-0-	-3504	B	-0-	4416	2		Y	-0-			-0-
12	8184	X	5164	-0-	-3020	B	-0-	5164	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4731	-0-	-353	B	-4891	4731	2		N	-0-			53
02	4592	X	3812	-0-	-780	B	-4891	3812	2		N	-0-			53
03	5022	X	4888	-0-	-134	B	-4891	4888	2		N	-0-			53
04	4860	X	4310	-0-	-550	B	-4891	4310	2		N	-0-			53
05	4929	X	4405	-0-	-524	B	-4891	4405	2		N	-0-			53
06	4740	X	4494	-0-	-246	B	-4891	4494	2		N	-0-			53
07	4898	X	4174	-0-	-724	B	-4891	4174	2		N	-0-			53
08	4371	X	4345	-0-	-26	B	-4891	4345	2		N	-0-			53
09	4230	X	4202	-0-	-28	B	-4891	4202	2		N	-0-			53
10	4371	X	4250	-0-	-121	B	-4891	4250	2		N	-0-			53
11	4230	X	4018	-0-	-212	B	-4891	4018	2		N	-0-			53
12	4340	X	4208	-0-	-132	B	-4891	4185	2	23 9	N	21			74

TOTAL GAS PROD: 51,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 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	8401	X	7907	-0-	-494 B	-29704	7907	2			N	-0-					63
*02	7364	X	6953	-0-	-411 B	-29704	6953	2			N	-0-					63
*03	8060	X	7624	-0-	-436 B	-29704	7624	2			N	-0-					63
*04	7740	X	7287	-0-	-453 B	-29704	7287	2			N	-0-					63
*05	7998	X	7170	-0-	-828 B	-29704	7170	2			N	-0-					63
*06	7650	X	7351	-0-	-299 B	-29704	7351	2			N	-0-					63
*07	7688	X	7518	-0-	-170 B	-29704	7518	2			N	-0-					63
*08	7564	X	7355	-0-	-209 B	-29704	7355	2			N	-0-					63
*09	7320	X	6969	-0-	-351 B	-29704	6969	2			N	-0-	63	1			-0-
*10	7564	X	7171	-0-	-393 B	-29704	7171	2			N	-0-					-0-
*11	7320	X	6778	-0-	-542 B	-29704	6778	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6856	-0-	-677 B	-29704	6856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15286	X	15286	-0-	-0- B	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
02	11307	X	11307	-0-	-0- B	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
03	6362	X	6362	-0-	-0- B	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6308	X	6308	-0-	-0- B	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
05	21492	X	21492	-0-	-0- B	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
06	18950	X	18950	-0-	-0- B	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
07	16889	X	16889	-0-	-0- B	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
08	13855	X	13855	-0-	-0- B	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
09	15051	X	15051	-0-	-0- B	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	3320	-0-	-9638 B	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	5673	-0-	-6867 B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
*12	15826	X	15826	-0-	-0- B	-0-	15826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7472	-0-	-929 B	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
02	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	23315	X	23315	-0-	-0- B	-0-	23315	2			N	-0-					-0-
04	9625	X	9625	-0-	-0- B	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4409	-0-	-644 B	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
06	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
09	5575	X	5575	-0-	-0- B	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5425	-0-	-0- B	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0- B	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3515	-0-	-546 B	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 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	14105	X	12986	-0-	-1119 B	-0-	12986	2			Y	-0-					105
02	12264	X	11821	-0-	-443 B	-0-	11821	2			Y	-0-					105
03	12829	X	12829	-0-	-0- B	-0-	12829	2			Y	-0-					105
04	12570	X	12046	-0-	-524 B	-0-	12046	2			Y	-0-					105
05	13082	X	12235	-0-	-847 B	-0-	12234	2	1	9	Y	1	74	1			32
06	12660	X	11950	-0-	-710 B	-0-	11950	2			Y	-0-					32
07	13082	X	11572	-0-	-1510 B	-0-	11572	2			Y	-0-	29	1			3
08	12245	X	11576	-0-	-669 B	-0-	11576	2			Y	-0-					3
09	11850	X	10950	-0-	-900 B	-0-	10949	2	1	9	Y	1					4
10	12245	X	11477	-0-	-768 B	-0-	11477	2			Y	-0-					4
11	11850	X	10705	-0-	-1145 B	-0-	10705	2			Y	-0-					4
12	11563	X	11033	-0-	-530 B	-0-	11033	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 141,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	9963	-0-	-2840 B	-73311	9963	2			N	-0-					63
02	11844	X	9000	-0-	-2844 B	-73311	9000	2			N	-0-					63
03	11873	X	11003	-0-	-870 B	-73311	11003	2			N	-0-					63
04	11490	X	9610	-0-	-1880 B	-73311	9610	2			N	-0-					63
05	11191	X	9780	-0-	-1411 B	-73311	9780	2			N	-0-					63
06	10650	X	9857	-0-	-793 B	-73311	9857	2			N	-0-					63
07	11005	X	10799	-0-	-206 B	-73311	10799	2			N	-0-					63
08	7626	X	10572	-0-	2946 B	-70365	10572	2			N	-0-					63
09	7380	X	8123	-0-	743 B	-69622	8123	2			N	-0-					63
10	7626	X	9192	-0-	1566 B	-68056	9192	2			N	-0-					63
11	7380	X	9197	-0-	1817 B	-66239	9197	2			N	-0-					63
12	7626	X	8971	-0-	1345 B	-64894	8970	2	1	9	N	1					64

TOTAL GAS PROD: 116,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8651	X	8651	-0-	-0- B	-0-	8651	2			N	-0-					79
02	8764	X	7362	-0-	-1402 B	-0-	7362	2			N	-0-					79
03	9889	X	9875	-0-	-14 B	-0-	9875	2			N	-0-					79
04	9570	X	7408	-0-	-2162 B	-0-	7408	2			N	-0-					79
05	9889	X	6013	-0-	-3876 B	-0-	6013	2			N	-0-					79
06	9570	X	6613	-0-	-2957 B	-0-	6613	2			N	-0-					79
07	9889	X	6969	-0-	-2920 B	-0-	6969	2			N	-0-					79
08	6182	X	6182	-0-	-0- B	-0-	6182	2			N	-0-					79
09	5820	X	5612	-0-	-208 B	-0-	5612	2			N	-0-					79
10	6014	X	5505	-0-	-509 B	-0-	5505	2			N	-0-					79
11	5867	X	5867	-0-	-0- B	-0-	5867	2			N	-0-					79
12	6014	X	5163	-0-	-851 B	-0-	5163	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 81,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 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	9920	X	7769	-0-	-2151 B	-1886	7769	2			N	-0-					122
02	8064	X	6450	-0-	-1614 B	-1886	6450	2			N	-0-					122
03	8432	X	6992	-0-	-1440 B	-1886	6992	2			N	-0-					122
04	8160	X	7380	-0-	-780 B	-1886	7380	2			N	-0-					122
05	7781	X	7421	-0-	-360 B	-1886	7421	2			N	-0-					122
06	7530	X	6575	-0-	-955 B	-1886	6575	2			N	-0-					122
07	7626	X	6697	-0-	-929 B	-1886	6697	2			N	-0-					122
08	7254	X	6849	-0-	-405 B	-1886	6849	2			N	-0-					122
09	7020	X	7480	-0-	460 B	-1426	7480	2			N	-0-	122	1			-0-
10	7254	X	7303	-0-	49 B	-1377	7303	2			N	-0-					-0-
*11	6630	X	6669	-0-	39 B	-1338	6669	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5792	-0-	-1462 B	-1338	5792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8015	X	8015	-0-	-0- B	-0-	8015	2			N	-0-					75
02	7112	X	6852	-0-	-260 B	-0-	6852	2			N	-0-					75
03	7874	X	7388	-0-	-486 B	-0-	7388	2			N	-0-					75
04	7650	X	6366	-0-	-1284 B	-0-	6366	2			N	-0-					75
05	7905	X	6503	-0-	-1402 B	-0-	6503	2			N	-0-					75
06	7650	X	6981	-0-	-669 B	-0-	6981	2			N	-0-					75
07	7595	X	5547	-0-	-2048 B	-0-	5547	2			N	-0-					75
08	6851	X	4264	-0-	-2587 B	-0-	4264	2			N	-0-					75
09	6630	X	6246	-0-	-384 B	-0-	6246	2			N	-0-					75
10	7645	X	7645	-0-	-0- B	-0-	7645	2			N	-0-					75
11	7338	X	7338	-0-	-0- B	-0-	7338	2			N	-0-					75
12	6448	X	5633	-0-	-815 B	-0-	5633	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 78,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6222	-0-	-815 B	-0-	6222	2			N	-0-					55
02	6356	X	5704	-0-	-652 B	-0-	5704	2			N	-0-					55
03	6634	X	6427	-0-	-207 B	-0-	6427	2			N	-0-					55
04	6420	X	6071	-0-	-349 B	-0-	6071	2			N	-0-					55
05	6324	X	6083	-0-	-241 B	-0-	6083	2			N	-0-					55
06	6210	X	6028	-0-	-182 B	-0-	6028	2			N	-0-					55
07	6417	X	6011	-0-	-406 B	-0-	6011	2			N	-0-					55
08	6200	X	5816	-0-	-384 B	-0-	5816	2			N	-0-					55
09	6000	X	5575	-0-	-425 B	-0-	5575	2			N	-0-					55
10	6200	X	5564	-0-	-636 B	-0-	5564	2			N	-0-					55
11	6000	X	5650	-0-	-350 B	-0-	5650	2			N	-0-					55
12	6014	X	5425	-0-	-589 B	-0-	5425	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 70,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4399	-0-	-530 B	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3768	-0-	-628 B	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4097	-0-	-615 B	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4110	-0-	-300 B	-0-	4093	2	17	9	N	15					15
05	4557	X	3915	-0-	-642 B	-0-	3907	2	8	9	N	7					22
06	4260	X	3914	-0-	-346 B	-0-	3914	2			N	-0-					22
07	4247	X	3928	-0-	-319 B	-0-	3928	2			N	-0-					22
08	3751	X	3573	-0-	-178 B	-0-	3567	2	6	9	N	5					27
09	3959	X	3959	-0-	-0- B	-0-	3936	2	23	9	N	21					48
10	3751	X	3336	-0-	-415 B	-0-	3336	2			N	-0-					48
11	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	2			N	-0-					48
12	3751	X	3729	-0-	-22 B	-0-	3729	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 46,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 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	8463	X	2934	-0-	-5529 B	-0-	2934	2			N	-0-					135
02	7644	X	2285	-0-	-5359 B	-0-	2285	2			N	-0-					135
03	8432	X	7030	-0-	-1402 B	-0-	7026	2	4	9	N	4					139
04	8901	X	8901	-0-	-0- B	-0-	8901	2			N	-0-					139
05	10961	X	10961	-0-	-0- B	-0-	10961	2			N	-0-					139
06	10400	X	10400	-0-	-0- B	-0-	10400	2			N	-0-					139
07	10892	X	10892	-0-	-0- B	-0-	10892	2			N	-0-					139
08	10633	X	8817	-0-	-1816 B	-0-	8817	2			N	-0-					139
09	10290	X	9698	-0-	-592 B	-0-	9698	2			N	-0-					139
10	10633	X	10397	-0-	-236 B	-0-	10397	2			N	-0-					139
11	10290	X	10115	-0-	-175 B	-0-	10115	2			N	-0-					139
12	10633	X	9302	-0-	-1331 B	-0-	9302	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 101,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 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	5561	X	5561	-0-	-0- B	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	5075	-0-	-0- B	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4221	-0-	-987 B	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4119	-0-	-921 B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4143	-0-	-1065 B	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3760	-0-	-1280 B	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2825	-0-	-2383 B	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0- B	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	1399	-0-	-2291 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1147	-0-	-2666 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	902	-0-	-2788 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	1412	-0-	-2401 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5027	X	5027	-0-	-0-	B	-0-	5027	2			N	-0-					88
02	6636	X	2942	-0-	-3694	B	-0-	2942	2			N	-0-					88
03	7347	X	3179	-0-	-4168	B	-0-	3179	2			N	-0-					88
04	7110	X	3032	-0-	-4078	B	-0-	3032	2			N	-0-					88
05	7347	X	3219	-0-	-4128	B	-0-	3219	2			N	-0-					88
06	4860	X	3065	-0-	-1795	B	-0-	3065	2			N	-0-					88
07	3255	X	3091	-0-	-164	B	-0-	3091	2			N	-0-					88
08	3193	X	3155	-0-	-38	B	-0-	3155	2			N	-0-					88
09	3090	X	3090	-0-	-0-	B	-0-	3090	2			N	-0-					88
10	3227	X	3227	-0-	-0-	B	-0-	3227	2			N	-0-					88
11	3060	X	2971	-0-	-89	B	-0-	2923	2	48	9	N	44					132
12	3193	X	2968	-0-	-225	B	-0-	2968	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 38,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15252	X	13354	-0-	-1898	B	-85009	13354	2			N	-0-					-0-
*02	13020	X	11825	-0-	-1195	B	-85009	11825	2			N	-0-					-0-
*03	13671	X	11667	-0-	-2004	B	-85009	11667	2			N	-0-					-0-
*04	13230	X	12227	-0-	-1003	B	-85009	12227	2			N	-0-					-0-
*05	13361	X	13024	-0-	-337	B	-85009	13024	2			N	-0-					-0-
*06	12930	X	9910	-0-	-3020	B	-85009	9910	2			N	-0-					-0-
*07	13082	X	12801	-0-	-281	B	-85009	12801	2			N	-0-					-0-
*08	12834	X	12510	-0-	-324	B	-85009	12510	2			N	-0-					-0-
*09	12420	X	11882	-0-	-538	B	-85009	11882	2			N	-0-					-0-
*10	12834	X	11994	-0-	-840	B	-85009	11994	2			N	-0-					-0-
*11	12390	X	11353	-0-	-1037	B	-85009	11353	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11742	-0-	-1061	B	-85009	11742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4634	X	4634	-0-	-0-	B	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4883	X	4883	-0-	-0-	B	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	1248	-0-	-2999	B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	5673	X	5673	-0-	-0-	B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3896	-0-	-971	B	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4017	-0-	-693	B	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4063	-0-	-804	B	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4451	-0-	-106	B	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3975	-0-	-435	B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3968	-0-	-186	B	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3816	-0-	-504	B	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3801	-0-	-663	B	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4720	-0-	-519 B	-0-	4720	2			N	-0-					132
02	4508	X	3971	-0-	-537 B	-0-	3971	2			N	-0-					132
03	4960	X	4323	-0-	-637 B	-0-	4323	2			N	-0-					132
04	4800	X	3824	-0-	-976 B	-0-	3824	2			N	-0-					132
05	4867	X	4306	-0-	-561 B	-0-	4306	2			N	-0-					132
06	4560	X	3702	-0-	-858 B	-0-	3702	2			N	-0-					132
07	4402	X	3709	-0-	-693 B	-0-	3709	2			N	-0-					132
08	4462	X	4462	-0-	-0- B	-0-	4462	2			N	-0-					132
09	5592	X	5592	-0-	-0- B	-0-	5592	2			N	-0-					132
10	6161	X	6161	-0-	-0- B	-0-	6161	2			N	-0-					132
11	4327	X	4327	-0-	-0- B	-0-	4327	2			N	-0-					132
12	4061	X	2884	-0-	-1177 B	-0-	2884	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 51,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	14438	-0-	-5898 B	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	12194	-0-	-6706 B	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	12461	-0-	-6511 B	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	11068	-0-	-5462 B	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	10653	-0-	-5157 B	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	9558	-0-	-4422 B	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	9192	-0-	-4324 B	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9325	-0-	-1215 B	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8283	-0-	-1917 B	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8677	-0-	-1863 B	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8250	-0-	-1320 B	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7910	-0-	-1421 B	-0-	7910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7507	X	7507	-0-	-0- B	-0-	7507	2			N	-0-					24
02	7249	X	7249	-0-	-0- B	-0-	7249	2			N	-0-					24
03	6594	X	6594	-0-	-0- B	-0-	6594	2			N	-0-					24
04	6428	X	6428	-0-	-0- B	-0-	6428	2			N	-0-					24
05	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	2			N	-0-					24
06	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2			N	-0-					24
07	8505	X	8505	-0-	-0- B	-0-	8505	2			N	-0-					24
08	7000	X	7000	-0-	-0- B	-0-	7000	2			N	-0-					24
09	6513	X	6513	-0-	-0- B	-0-	6513	2			N	-0-					24
10	6921	X	6921	-0-	-0- B	-0-	6921	2			N	-0-					24
11	2160	X	1808	-0-	-352 B	-0-	1808	2			N	-0-					24
12	2232	X	2108	-0-	-124 B	-0-	2108	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 68,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7722	-0-	-586 B	-0-	7722	2			N	-0-					45
02	7532	X	6256	-0-	-1276 B	-0-	6256	2			N	-0-					45
03	8339	X	7956	-0-	-383 B	-0-	7956	2			N	-0-					45
04	8070	X	7199	-0-	-871 B	-0-	7199	2			N	-0-					45
05	8339	X	7548	-0-	-791 B	-0-	7548	2			N	-0-					45
06	7710	X	7121	-0-	-589 B	-0-	7121	2			N	-0-					45
07	7967	X	7604	-0-	-363 B	-0-	7604	2			N	-0-					45
08	8336	X	8336	-0-	-0- B	-0-	8336	2			N	-0-					45
09	7692	X	7692	-0-	-0- B	-0-	7692	2			N	-0-					45
10	8182	X	8182	-0-	-0- B	-0-	8182	2			N	-0-					45
11	7170	X	7126	-0-	-44 B	-0-	7126	2			N	-0-					45
12	7409	X	6144	-0-	-1265 B	-0-	6144	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 88,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	10294	-0-	-3935 B	-0-	10294	2			N	-0-					34
02	12824	X	5074	-0-	-7750 B	-0-	5074	2			N	-0-					34
03	9468	X	9468	-0-	-0- B	-0-	9468	2			N	-0-					34
04	16355	X	16355	-0-	-0- B	-0-	16355	2			N	-0-					34
05	10292	X	7448	-0-	-2844 B	-0-	7448	2			N	-0-					34
06	10577	X	10577	-0-	-0- B	-0-	10577	2			N	-0-					34
07	14198	X	12684	-0-	-1514 B	-0-	12599	2	85	9	N	77					111
08	9920	X	8143	-0-	-1777 B	-0-	8143	2			N	-0-					111
09	9600	X	9003	-0-	-597 B	-0-	9003	2			N	-0-					111
10	11270	X	11270	-0-	-0- B	-0-	11270	2			N	-0-					111
11	9600	X	7397	-0-	-2203 B	-0-	7397	2			N	-0-					111
12	9920	X	4923	-0-	-4997 B	-0-	4923	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 112,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10416	X	9804	-0-	-612 B	-15319	9804	2			N	-0-					-0-
*02	8876	X	8903	-0-	27 B	-15292	8903	2			N	-0-					-0-
*03	9827	X	9412	-0-	-415 B	-15292	9412	2			N	-0-					-0-
*04	9480	X	8538	-0-	-942 B	-15292	8538	2			N	-0-					-0-
*05	9827	X	9096	-0-	-731 B	-15292	9096	2			N	-0-					-0-
*06	9510	X	8911	-0-	-599 B	-15292	8911	2			N	-0-					-0-
*07	9827	X	8718	-0-	-1109 B	-15292	8718	2			N	-0-					-0-
*08	9145	X	8887	-0-	-258 B	-15292	8887	2			N	-0-					-0-
*09	8850	X	8093	-0-	-757 B	-15292	8093	2			N	-0-					-0-
*10	9145	X	8085	-0-	-1060 B	-15292	8085	2			N	-0-					-0-
*11	8850	X	7521	-0-	-1329 B	-15292	7521	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8208	-0-	-689 B	-15292	8208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2832	-0-	-330 B	-5701	2832	2			N	-0-					57
*02	2856	X	2756	-0-	-100 B	-5701	2756	2			N	-0-					57
*03	3038	X	2882	-0-	-156 B	-5701	2882	2			N	-0-					57
*04	2910	X	2619	-0-	-291 B	-5701	2619	2			N	-0-					57
*05	3038	X	2564	-0-	-474 B	-5701	2564	2			N	-0-					57
*06	2940	X	2807	-0-	-133 B	-5701	2807	2			N	-0-					57
*07	3038	X	3018	-0-	-20 B	-5701	3018	2			N	-0-					57
*08	2573	N	2832	-0-	259 B	-5442	2832	2			N	-0-					57
*09	2670	N	2738	-0-	68 B	-5374	2738	2			N	-0-					57
*10	2759	N	2681	-0-	-78 B	-5374	2681	2			N	-0-					57
*11	2670	N	2680	-0-	10 B	-5364	2680	2			N	-0-					57
12	2759	N	2158	-0-	-601 B	-5364	2158	2			N	-0-	57	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

01	4402	X	2520	-0-	-1882 B	-669064	2520	2			N	-0-					5
02	4088	X	2185	-0-	-1903 B	-669064	2185	2			N	-0-					5
03	4526	X	11852	-0-	7326 B	-661738	11852	2			N	-0-					5
04	4380	X	6398	-0-	2018 B	-659720	6398	2			N	-0-					5
05	3410	X	7295	-0-	3885 B	-655835	7295	2			N	-0-					5
06	4380	X	5636	-0-	1256 B	-654579	5636	2			N	-0-					5
07	4526	X	4851	-0-	325 B	-654254	4851	2			N	-0-					5
08	6603	X	5381	-0-	-1222 B	-654254	5381	2			N	-0-					5
09	6390	X	5084	-0-	-1306 B	-654254	5084	2			N	-0-					5
10	6603	X	5253	-0-	-1350 B	-654254	5253	2			N	-0-					5
11	5640	X	4897	-0-	-743 B	-654254	4897	2			N	-0-					5
12	5394	X	5112	-0-	-282 B	-654254	5112	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 66,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

01	6621	X	6621	-0-	-0- B	-0-	801	1	5820	2	N	-0-					20
02	6104	X	5675	-0-	-429 B	-0-	577	1	5098	2	N	-0-					20
03	6758	X	6219	-0-	-539 B	-0-	686	1	5533	2	N	-0-					20
04	6540	X	4789	-0-	-1751 B	-0-	434	1	4355	2	N	-0-					20
05	6758	X	6422	-0-	-336 B	-0-	540	1	5882	2	N	-0-					20
06	6420	X	5651	-0-	-769 B	-0-	566	1	5085	2	N	-0-					20
07	6293	X	5444	-0-	-849 B	-0-	544	1	4900	2	N	-0-					20
08	4929	X	4405	-0-	-524 B	-0-	439	1	3966	2	N	-0-					20
09	4770	X	3552	-0-	-1218 B	-0-	425	1	3116	2	N	10	10	8			20
							11	9									
10	4929	X	4257	-0-	-672 B	-0-	438	1	3819	2	N	-0-					20
11	4770	X	3058	-0-	-1712 B	-0-	455	1	2603	2	N	-0-					20
12	4929	X	4012	-0-	-917 B	-0-	533	1	3479	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 60,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8746	-0-	-4150	B	-0-	8746	2			N	-0-					120
02	11235	X	11235	-0-	-0-	B	-0-	11235	2			N	-0-					120
03	10323	X	8634	-0-	-1689	B	-0-	8634	2			N	-0-					120
04	9270	X	8683	-0-	-587	B	-0-	8683	2			N	-0-					120
05	10323	X	9967	-0-	-356	B	-0-	9967	2			N	-0-					120
06	10430	X	10430	-0-	-0-	B	-0-	10430	2			N	-0-					120
07	10323	X	9764	-0-	-559	B	-0-	9764	2			N	-0-					120
08	9982	X	8373	-0-	-1609	B	-0-	8373	2			N	-0-					120
09	10440	X	9948	-0-	-492	B	-0-	9948	2			N	-0-					120
*10	10788	X	7814	-0-	-2974	B	-0-	7799	2	15	9	N	14	134	1			-0-
*11	10440	X	8605	-0-	-1835	B	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9497	-0-	-795	B	-0-	9497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8339	X	7075	-0-	-1264	B	-42147	7075	2			N	-0-					-0-
*02	7532	X	6559	-0-	-973	B	-42147	6559	2			N	-0-					-0-
*03	8029	X	6847	-0-	-1182	B	-42147	6847	2			N	-0-					-0-
*04	7380	X	7051	-0-	-329	B	-42147	7051	2			N	-0-					-0-
*05	7254	X	7208	-0-	-46	B	-42147	7208	2			N	-0-					-0-
*06	7020	X	6792	-0-	-228	B	-42147	6792	2			N	-0-					-0-
*07	7285	X	6645	-0-	-640	B	-42147	6645	2			N	-0-					-0-
*08	7037	X	6902	-0-	-135	B	-42147	6902	2			N	-0-					-0-
*09	6810	X	6957	-0-	147	B	-42000	6957	2			N	-0-					-0-
*10	7037	X	6879	-0-	-158	B	-42000	6879	2			N	-0-					-0-
*11	6780	X	6762	-0-	-18	B	-42000	6762	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6412	-0-	-625	B	-42000	6412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2259	2	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1156	-0-	-425	B	-0-	27	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1021	-0-	-569	B	-0-	21	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1152	-0-	-88	B	-0-	29	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	950	-0-	-160	B	-0-	26	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	803	-0-	-251	B	-0-	22	1	781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 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	5425	X	5098	-0-	-327 B	-0-	5098	2			N	-0-					41
02	4676	X	4049	-0-	-627 B	-0-	4049	2			N	-0-					41
03	5177	X	4312	-0-	-865 B	-0-	4312	2			N	-0-					41
04	5010	X	4226	-0-	-784 B	-0-	4226	2			N	-0-					41
05	5146	X	4116	-0-	-1030 B	-0-	4116	2			N	-0-					41
06	4920	X	4124	-0-	-796 B	-0-	4124	2			N	-0-					41
07	5368	X	5368	-0-	-0- B	-0-	5368	2			N	-0-					41
08	4834	X	4834	-0-	-0- B	-0-	4834	2			N	-0-					41
09	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	4618	2			N	-0-					41
10	4867	X	4670	-0-	-197 B	-0-	4670	2			N	-0-					41
11	4710	X	4406	-0-	-304 B	-0-	4406	2			N	-0-					41
12	4867	X	4442	-0-	-425 B	-0-	4442	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 54,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6161	-0-	-380 B	-0-	6161	2			N	-0-					60
02	4956	X	4760	-0-	-196 B	-0-	4760	2			N	-0-					60
03	5674	X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-					60
04	5310	X	5156	-0-	-154 B	-0-	5156	2			N	-0-					60
05	5487	X	5100	-0-	-387 B	-0-	5100	2			N	-0-					60
06	5310	X	3854	-0-	-1456 B	-0-	3854	2			N	-0-					60
07	5808	X	5808	-0-	-0- B	-0-	5808	2			N	-0-					60
08	5470	X	5470	-0-	-0- B	-0-	5470	2			N	-0-					60
09	5255	X	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	2			N	-0-					60
10	5084	X	4933	-0-	-151 B	-0-	4933	2			N	-0-					60
11	5597	X	5597	-0-	-0- B	-0-	5597	2			N	-0-					60
*12	5304	X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 63,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3794	-0-	-205 B	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3242	-0-	-230 B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3772	-0-	-10 B	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3022	-0-	-638 B	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2935	-0-	-847 B	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3467	-0-	-193 B	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3097	-0-	-685 B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2916	-0-	-29 B	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	3201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2786	-0-	-159 B	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	819	-0-	-49	B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	837	N	640	-0-	-197	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	780	N	16	-0-	-764	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	B	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	8869	X	8869	-0-	-0-	B	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
07	5675	X	5675	-0-	-0-	B	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4920	-0-	-1156	B	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	4204	-0-	-4676	B	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	3897	-0-	-5279	B	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	2977	-0-	-5903	B	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3501	-0-	-2172	B	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

01	6882	X	6882	-0-	-0-	B	-0-	6882	2			N	-0-					58
02	6184	X	6184	-0-	-0-	B	-0-	6184	2			N	-0-					58
03	6115	X	6115	-0-	-0-	B	-0-	6115	2			N	-0-					58
04	6065	X	6065	-0-	-0-	B	-0-	6065	2			N	-0-					58
05	6014	X	5355	-0-	-659	B	-0-	5355	2			N	-0-					58
06	5820	X	5319	-0-	-501	B	-0-	5319	2			N	-0-					58
07	6014	X	5521	-0-	-493	B	-0-	5521	2			N	-0-					58
08	6586	X	6586	-0-	-0-	B	-0-	6586	2			N	-0-					58
09	6051	X	6051	-0-	-0-	B	-0-	6051	2			N	-0-					58
10	7174	X	7174	-0-	-0-	B	-0-	7174	2			N	-0-					58
11	6402	X	6402	-0-	-0-	B	-0-	6402	2			N	-0-					58
*12	6469	X	6469	-0-	-0-	B	-0-	6460	2	9	9	N	8	49	1			17

TOTAL GAS PROD: 74,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

*01	8308	X	7988	-0-	-320	B	-29318	7988	2			N	-0-					23
*02	7392	X	7228	-0-	-164	B	-29318	7228	2			N	-0-					23
*03	8184	X	7989	-0-	-195	B	-29318	7989	2			N	-0-					23
*04	7740	X	7513	-0-	-227	B	-29318	7513	2			N	-0-					23
*05	7998	X	6922	-0-	-1076	B	-29318	6922	2			N	-0-					23
*06	7740	X	7687	-0-	-53	B	-29318	7687	2			N	-0-					23
*07	7998	X	7519	-0-	-479	B	-29318	7519	2			N	-0-					23
*08	7130	X	7418	-0-	288	B	-29030	7418	2			N	-0-					23
*09	6900	X	7059	-0-	159	B	-28871	7059	2			N	-0-					23
*10	7130	X	7150	-0-	20	B	-28851	7150	2			N	-0-					23
*11	6900	X	6877	-0-	-23	B	-28851	6877	2			N	-0-					23
*12	7130	X	7110	-0-	-20	B	-28851	7110	2			N	-0-	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16678	X	15039	-0-	-1639 B	-27721	15039	2			N	-0-					43
*02	15316	X	12707	-0-	-2609 B	-27721	12707	2			N	-0-					43
*03	15996	X	14100	-0-	-1896 B	-27721	14100	2			N	-0-					43
*04	15480	X	13100	-0-	-2380 B	-27721	13100	2			N	-0-					43
*05	15717	X	10908	-0-	-4809 B	-27721	10908	2			N	-0-					43
*06	14550	X	13074	-0-	-1476 B	-27721	13074	2			N	-0-					43
*07	14105	X	9752	-0-	-4353 B	-27721	9752	2			N	-0-					43
*08	12834	X	12922	-0-	88 B	-27633	12922	2			N	-0-					43
*09	12420	X	12539	-0-	119 B	-27514	12539	2			N	-0-					43
*10	12834	X	12066	-0-	-768 B	-27514	12066	2			N	-0-	43	1			-0-
*11	12420	X	7680	-0-	-4740 B	-27514	7680	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	7319	-0-	-5515 B	-27514	7319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

01	8091	X	7019	-0-	-1072 B	-4994	7019	2			N	-0-					90
02	7280	X	6240	-0-	-1040 B	-4994	6240	2			N	-0-					90
03	7812	X	6859	-0-	-953 B	-4994	6859	2			N	-0-					90
04	6960	X	6509	-0-	-451 B	-4994	6509	2			N	-0-					90
05	7068	X	6642	-0-	-426 B	-4994	6642	2			N	-0-					90
06	6780	X	6417	-0-	-363 B	-4994	6417	2			N	-0-					90
07	6913	X	6522	-0-	-391 B	-4994	6522	2			N	-0-					90
08	6634	X	6490	-0-	-144 B	-4994	6490	2			N	-0-					90
09	6420	X	6108	-0-	-312 B	-4994	6108	2			N	-0-					90
10	6634	X	6406	-0-	-228 B	-4994	6406	2			N	-0-					90
11	6420	X	6137	-0-	-283 B	-4994	6137	2			N	-0-					90
12	6510	X	6209	-0-	-301 B	-4994	6209	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 77,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

01	4608	X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	2			N	-0-					50
02	6424	X	6424	-0-	-0- B	-0-	6424	2			N	-0-					50
03	8710	X	8710	-0-	-0- B	-0-	8710	2			N	-0-					50
04	6453	X	6453	-0-	-0- B	-0-	6453	2			N	-0-					50
05	6975	X	6265	-0-	-710 B	-0-	6265	2			N	-0-					50
06	6750	X	6684	-0-	-66 B	-0-	6684	2			N	-0-					50
07	6975	X	6200	-0-	-775 B	-0-	6200	2			N	-0-					50
08	6262	X	5939	-0-	-323 B	-0-	5939	2			N	-0-					50
09	6060	X	5633	-0-	-427 B	-0-	5633	2			N	-0-					50
10	6262	X	6094	-0-	-168 B	-0-	6094	2			N	-0-					50
11	6060	X	5355	-0-	-705 B	-0-	5355	2			N	-0-					50
12	6200	X	5904	-0-	-296 B	-0-	5904	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 74,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 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	33201	X	22747	-0-	-10454 B	-0-	22747	2			N	-0-					35
02	25788	X	18750	-0-	-7038 B	-0-	18748	2	2	9	N	2					37
03	26629	X	20269	-0-	-6360 B	-0-	20269	2			N	-0-					37
04	25770	X	16944	-0-	-8826 B	-0-	16944	2			N	-0-					37
05	22754	X	15710	-0-	-7044 B	-0-	15710	2			N	-0-					37
06	22020	X	19686	-0-	-2334 B	-0-	19686	2			N	-0-					37
07	20770	X	18446	-0-	-2324 B	-0-	18446	2			N	-0-					37
08	18848	X	18753	-0-	-95 B	-0-	18753	2			N	-0-					37
*09	18240	X	15395	-0-	-2845 B	-0-	15363	2	32	9	N	29					66
*10	18848	X	16335	-0-	-2513 B	-0-	16335	2			N	-0-					66
*11	18240	X	15055	-0-	-3185 B	-0-	15055	2			N	-0-					66
12	18755	X	16699	-0-	-2056 B	-0-	16699	2			N	-0-	66	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6617	-0-	-1288 B	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	5535	-0-	-2893 B	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6249	-0-	-2059 B	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6741	-0-	-1299 B	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
05	6891	X	6891	-0-	-0- B	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0- B	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6283	-0-	-692 B	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	6756	X	6756	-0-	-0- B	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6088	-0-	-392 B	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6078	-0-	-618 B	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6071	-0-	-409 B	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6198	-0-	-498 B	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7246	-0-	-1279 B	-0-	397	1	6849	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6428	-0-	-712 B	-0-	289	1	6139	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7024	-0-	-881 B	-0-	335	1	6689	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6345	-0-	-1245 B	-0-	230	1	6115	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6930	-0-	-665 B	-0-	251	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6538	-0-	-482 B	-0-	246	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6872	-0-	-258 B	-0-	257	1	6615	2	N	-0-					-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0- B	-0-	274	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6227	-0-	-163 B	-0-	254	1	5972	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6603	X	6496	-0-	-107 B	-0-	249	1	6247	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5626	-0-	-764 B	-0-	228	1	5398	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	5792	-0-	-811 B	-0-	258	1	5534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13630	-0-	-1405	B	-0-	13630	2			N	-0-			-0-
02	11577	X	11577	-0-	-0-	B	-0-	11577	2			N	-0-			-0-
03	11687	X	10523	-0-	-1164	B	-0-	10523	2			N	-0-			-0-
04	11310	X	10141	-0-	-1169	B	-0-	10141	2			N	-0-			-0-
05	11687	X	10400	-0-	-1287	B	-0-	10400	2			N	-0-			-0-
06	11310	X	9165	-0-	-2145	B	-0-	9165	2			N	-0-			-0-
07	11687	X	9873	-0-	-1814	B	-0-	9873	2			N	-0-			-0-
08	11723	X	11723	-0-	-0-	B	-0-	11723	2			N	-0-			-0-
09	9750	X	7803	-0-	-1947	B	-0-	7803	2			N	-0-			-0-
10	12724	X	12724	-0-	-0-	B	-0-	12724	2			N	-0-			-0-
11	13561	X	13561	-0-	-0-	B	-0-	13561	2			N	-0-			-0-
*12	12235	X	12235	-0-	-0-	B	-0-	12235	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6898	X	6898	-0-	-0-	B	-0-	378	1	6520	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	7099	-0-	-993	B	-0-	319	1	6780	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	7573	-0-	-797	B	-0-	361	1	7212	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	5908	-0-	-2192	B	-0-	214	1	5694	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7671	-0-	-203	B	-0-	278	1	7393	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6674	-0-	-946	B	-0-	251	1	6423	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7079	-0-	-795	B	-0-	265	1	6814	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	5569	-0-	-1530	B	-0-	223	1	5346	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	4812	-0-	-2058	B	-0-	196	1	4616	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	3722	-0-	-3377	B	-0-	142	1	3580	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	5988	-0-	-852	B	-0-	242	1	5746	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6496	-0-	-572	B	-0-	289	1	6207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 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	8401	X	5340	-0-	-3061	B	-0-	5340	2			N	-0-			88
02	7560	X	5932	-0-	-1628	B	-0-	5932	2			N	-0-			88
03	8091	X	7227	-0-	-864	B	-0-	7227	2			N	-0-			88
04	7530	X	7330	-0-	-200	B	-0-	7330	2			N	-0-			88
05	9313	X	9313	-0-	-0-	B	-0-	9313	2			N	-0-			88
06	8838	X	8838	-0-	-0-	B	-0-	8838	2			N	-0-			88
07	9137	X	9137	-0-	-0-	B	-0-	9137	2			N	-0-			88
08	9300	X	8401	-0-	-899	B	-0-	8401	2			N	-0-			88
09	9000	X	8236	-0-	-764	B	-0-	8234	2	2	9	N	2			90
10	9300	X	7917	-0-	-1383	B	-0-	7917	2			N	-0-			90
11	8850	X	7479	-0-	-1371	B	-0-	7479	2			N	-0-			90
12	9145	X	6882	-0-	-2263	B	-0-	6882	2			N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 92,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	15969	-0-	-3282 B	-0-	875	1	15094	2	N	-0-			-0-
02	15932	X	13299	-0-	-2633 B	-0-	598	1	12701	2	N	-0-			-0-
03	17453	X	14949	-0-	-2504 B	-0-	713	1	14236	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	13106	-0-	-2614 B	-0-	474	1	12632	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	13316	-0-	-2649 B	-0-	483	1	12833	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	3725	-0-	-11725 B	-0-	140	1	3585	2	N	-0-			-0-
07	16154	X	16154	-0-	-0- B	-0-	604	1	15550	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	9647	-0-	-1017 B	-0-	387	1	9260	2	N	-0-			-0-
09	13850	X	13850	-0-	-0- B	-0-	565	1	13285	2	N	-0-			-0-
10	11855	X	11855	-0-	-0- B	-0-	454	1	11401	2	N	-0-			-0-
11	12541	X	12541	-0-	-0- B	-0-	508	1	12033	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	2258	-0-	-8406 B	-0-	100	1	2158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 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	12865	X	7697	-0-	-5168 B	-0-	7697	2			N	-0-			38
02	10948	X	9199	-0-	-1749 B	-0-	9199	2			N	-0-			38
03	10416	X	7803	-0-	-2613 B	-0-	7803	2			N	-0-			38
04	9840	X	7541	-0-	-2299 B	-0-	7541	2			N	-0-			38
05	10199	X	8310	-0-	-1889 B	-0-	8310	2			N	-0-			38
06	9870	X	8273	-0-	-1597 B	-0-	8273	2			N	-0-			38
07	10199	X	7553	-0-	-2646 B	-0-	7553	2			N	-0-			38
08	7347	X	7007	-0-	-340 B	-0-	7007	2			N	-0-			38
09	7110	X	5230	-0-	-1880 B	-0-	5230	2			N	-0-			38
10	7347	X	6517	-0-	-830 B	-0-	6517	2			N	-0-			38
11	7110	X	5473	-0-	-1637 B	-0-	5473	2			N	-0-			38
12	7347	X	5630	-0-	-1717 B	-0-	5630	2			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 86,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 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	10044	X	7631	-0-	-2413 B	-40064	7631	2			N	-0-			-0-
*02	9044	X	8295	-0-	-749 B	-40064	8295	2			N	-0-			-0-
*03	9548	X	9072	-0-	-476 B	-40064	9072	2			N	-0-			-0-
*04	9240	X	7966	-0-	-1274 B	-40064	7966	2			N	-0-			-0-
*05	9548	X	9040	-0-	-508 B	-40064	9040	2			N	-0-			-0-
*06	8880	X	8541	-0-	-339 B	-40064	8541	2			N	-0-			-0-
*07	9176	X	8024	-0-	-1152 B	-40064	8024	2			N	-0-			-0-
*08	8959	X	8528	-0-	-431 B	-40064	8528	2			N	-0-			-0-
*09	8670	X	8224	-0-	-446 B	-40064	8224	2			N	-0-			-0-
*10	8959	X	7791	-0-	-1168 B	-40064	7791	2			N	-0-			-0-
*11	8550	X	8008	-0-	-542 B	-40064	8008	2			N	-0-			-0-
12	8525	X	8060	-0-	-465 B	-40064	8060	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	7405	-0-	-7599	B	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	13106	X	13106	-0-	-0-	B	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12394	-0-	-1091	B	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11591	-0-	-1369	B	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11369	-0-	-2333	B	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10433	-0-	-2827	B	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	2771	-0-	-10931	B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	14087	X	14087	-0-	-0-	B	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10370	-0-	-490	B	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
10	12442	X	12442	-0-	-0-	B	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9321	-0-	-1539	B	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10726	-0-	-496	B	-0-	10726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 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	5580	X	4681	-0-	-899	B	-0-	4681	2			N	-0-					48
02	4704	X	4576	-0-	-128	B	-0-	4576	2			N	-0-					48
03	5115	X	4755	-0-	-360	B	-0-	4755	2			N	-0-					48
04	4770	X	4354	-0-	-416	B	-0-	4354	2			N	-0-					48
05	5053	X	4862	-0-	-191	B	-0-	4862	2			N	-0-					48
06	4890	X	4316	-0-	-574	B	-0-	4316	2			N	-0-					48
07	5053	X	3760	-0-	-1293	B	-0-	3760	2			N	-0-					48
08	4774	X	4390	-0-	-384	B	-0-	4390	2			N	-0-					48
09	4620	X	3836	-0-	-784	B	-0-	3834	2	2	9	N	2					50
10	4774	X	3341	-0-	-1433	B	-0-	3341	2			N	-0-					50
11	4408	X	4408	-0-	-0-	B	-0-	4408	2			N	-0-					50
*12	4494	X	4494	-0-	-0-	B	-0-	4494	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 51,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 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	13702	X	9726	-0-	-3976	B	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
*02	11648	X	9139	-0-	-2509	B	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
*03	12586	X	6920	-0-	-5666	B	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
*04	10410	X	8688	-0-	-1722	B	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
*05	10447	X	7979	-0-	-2468	B	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
*06	9780	X	9101	-0-	-679	B	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
*07	11833	X	11833	-0-	-0-	B	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
*08	9433	X	9433	-0-	-0-	B	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
*09	8720	X	8720	-0-	-0-	B	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
*10	9103	X	9103	-0-	-0-	B	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
*11	10898	X	10898	-0-	-0-	B	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
*12	7703	X	7703	-0-	-0-	B	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4751	-0-	-1356 B	-0-	4751	2			N	-0-					50
02	5292	X	4809	-0-	-483 B	-0-	4809	2			N	-0-					50
03	5797	X	5006	-0-	-791 B	-0-	5006	2			N	-0-					50
04	5460	X	5166	-0-	-294 B	-0-	5166	2			N	-0-					50
05	5642	X	4987	-0-	-655 B	-0-	4987	2			N	-0-					50
06	5160	X	4604	-0-	-556 B	-0-	4604	2			N	-0-					50
07	5332	X	5074	-0-	-258 B	-0-	5074	2			N	-0-					50
08	4843	X	4843	-0-	-0- B	-0-	4841	2	2	9	N	2					52
09	4680	X	4466	-0-	-214 B	-0-	4466	2			N	-0-					52
10	4836	X	4569	-0-	-267 B	-0-	4569	2			N	-0-					52
11	4680	X	4497	-0-	-183 B	-0-	4497	2			N	-0-					52
12	4836	X	3885	-0-	-951 B	-0-	3830	2	55	9	N	50					102

TOTAL GAS PROD: 56,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 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	6572	X	5593	-0-	-979 B	-0-	5593	2			N	-0-					80
02	4543	X	4543	-0-	-0- B	-0-	4543	2			N	-0-					80
03	4894	X	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	2			N	-0-					80
04	5084	X	5084	-0-	-0- B	-0-	5084	2			N	-0-					80
05	5389	X	5389	-0-	-0- B	-0-	5389	2			N	-0-					80
06	4913	X	4913	-0-	-0- B	-0-	4913	2			N	-0-					80
07	4732	X	4732	-0-	-0- B	-0-	4732	2			N	-0-					80
08	4991	X	4232	-0-	-759 B	-0-	4232	2			N	-0-					80
09	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	4886	2	3	9	N	3					83
10	4991	X	4346	-0-	-645 B	-0-	4346	2			N	-0-					83
11	4830	X	4201	-0-	-629 B	-0-	4201	2			N	-0-					83
12	4991	X	4485	-0-	-506 B	-0-	4485	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 57,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	9662	-0-	-13557 B	-0-	529	1	9133	2	N	-0-					120
02	19376	X	37	-0-	-19339 B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					120
03	21452	X	9872	-0-	-11580 B	-0-	471	1	9401	2	N	-0-					120
04	27386	X	27386	-0-	-0- B	-0-	991	1	26395	2	N	-0-					120
05	23986	X	23986	-0-	-0- B	-0-	869	1	23117	2	N	-0-					120
06	21253	X	21253	-0-	-0- B	-0-	799	1	20454	2	N	-0-					120
07	21452	X	18706	-0-	-2746 B	-0-	699	1	18007	2	N	-0-					120
08	22010	X	1765	-0-	-20245 B	-0-	71	1	1694	2	N	-0-					120
09	21300	X	422	-0-	-20878 B	-0-	17	1	405	2	N	-0-					120
10	22010	X	29	-0-	-21981 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					120
11	21240	X	13	-0-	-21227 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					120
*12	20547	X	20547	-0-	-0- B	-0-	914	1	19633	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 133,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3808	-0-	-36 B	-15354	3808	2			N	-0-					-0-
*02	3472	X	3084	-0-	-388 B	-15354	3084	2			N	-0-					-0-
*03	3844	X	3529	-0-	-315 B	-15354	3529	2			N	-0-					-0-
*04	3720	X	3285	-0-	-435 B	-15354	3285	2			N	-0-					-0-
*05	3813	X	3243	-0-	-570 B	-15354	3243	2			N	-0-					-0-
*06	3690	X	3125	-0-	-565 B	-15354	3125	2			N	-0-					-0-
*07	3534	X	3346	-0-	-188 B	-15354	3346	2			N	-0-					-0-
*08	3317	X	3203	-0-	-114 B	-15354	3203	2			N	-0-					-0-
*09	3210	X	3053	-0-	-157 B	-15354	3053	2			N	-0-					-0-
*10	3317	X	3103	-0-	-214 B	-15354	3103	2			N	-0-					-0-
*11	3210	X	3214	-0-	4 B	-15350	3214	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3238	-0-	-79 B	-15350	3238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	15995	-0-	-3628 B	-0-	15995	2			N	-0-					79
02	16716	X	14188	-0-	-2528 B	-0-	14188	2			N	-0-					79
03	17670	X	15446	-0-	-2224 B	-0-	15446	2			N	-0-					79
04	16920	X	14219	-0-	-2701 B	-0-	14219	2			N	-0-					79
05	16802	X	14192	-0-	-2610 B	-0-	14192	2			N	-0-					79
06	15480	X	13813	-0-	-1667 B	-0-	13813	2			N	-0-					79
07	15717	X	13999	-0-	-1718 B	-0-	13949	2	50	9	N	45					124
*08	15066	X	12812	-0-	-2254 B	-0-	12754	2	58	9	N	53	177	1			-0-
*09	14220	X	11531	-0-	-2689 B	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
*10	14260	X	10561	-0-	-3699 B	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
*11	13800	X	11011	-0-	-2789 B	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	11121	-0-	-2891 B	-0-	11121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12308	-0-	-2293 B	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10874	-0-	-1558 B	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10598	-0-	-2670 B	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10378	-0-	-1532 B	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10856	-0-	-1451 B	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9703	-0-	-2207 B	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9962	-0-	-2066 B	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9989	-0-	-551 B	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9805	-0-	-395 B	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9864	-0-	-676 B	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8591	-0-	-1099 B	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9231	-0-	-906 B	-0-	9231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 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	9269	X	8334	-0-	-935 B	-59675	8334	2			N	-0-					-0-
*02	8232	X	6282	-0-	-1950 B	-59675	6282	2			N	-0-					-0-
*03	8618	X	8425	-0-	-193 B	-59675	8425	2			N	-0-					-0-
*04	8220	X	7964	-0-	-256 B	-59675	7964	2			N	-0-					-0-
*05	8494	X	7940	-0-	-554 B	-59675	7940	2			N	-0-					-0-
*06	8160	X	7274	-0-	-886 B	-59675	7274	2			N	-0-					-0-
*07	8432	X	7442	-0-	-990 B	-59675	7442	2			N	-0-					-0-
*08	7750	X	7017	-0-	-733 B	-59675	7017	2			N	-0-					-0-
*09	7500	X	5931	-0-	-1569 B	-59675	5931	2			N	-0-					-0-
*10	7750	X	6761	-0-	-989 B	-59675	6761	2			N	-0-					-0-
*11	7260	X	6319	-0-	-941 B	-59675	6319	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6638	-0-	-802 B	-59675	6638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

01	4433	X	3816	-0-	-617 B	-0-	3816	2			N	-0-					73
02	3976	X	3535	-0-	-441 B	-0-	3535	2			N	-0-					73
03	4154	X	3620	-0-	-534 B	-0-	3620	2			N	-0-					73
04	3810	X	3766	-0-	-44 B	-0-	3766	2			N	-0-					73
05	3906	X	3535	-0-	-371 B	-0-	3535	2			N	-0-					73
06	3780	X	3240	-0-	-540 B	-0-	3240	2			N	-0-					73
07	3906	X	3859	-0-	-47 B	-0-	3859	2			N	-0-					73
08	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	2			N	-0-					73
09	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	2			N	-0-					73
10	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	5251	2			N	-0-					73
11	4175	X	4175	-0-	-0- B	-0-	4175	2			N	-0-					73
*12	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	4374	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 47,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

01	9889	X	8937	-0-	-952 B	-70216	8937	2			N	-0-					135
02	8484	X	7698	-0-	-786 B	-70216	7698	2			N	-0-					135
03	8897	X	6839	-0-	-2058 B	-70216	6839	2			N	-0-					135
04	8640	X	8475	-0-	-165 B	-70216	8475	2			N	-0-					135
05	8928	X	6419	-0-	-2509 B	-70216	6419	2			N	-0-					135
06	8640	X	5408	-0-	-3232 B	-70216	5408	2			N	-0-					135
07	8773	X	4971	-0-	-3802 B	-70216	4971	2			N	-0-					135
08	5890	X	5848	-0-	-42 B	-70216	5848	2			N	-0-					135
09	5700	X	5474	-0-	-226 B	-70216	5474	2			N	-0-					135
10	5890	X	3872	-0-	-2018 B	-70216	3872	2			N	-0-					135
11	5670	X	13862	-0-	8192 B	-62024	13862	2			N	-0-					135
12	5859	X	7997	-0-	2138 B	-59886	7997	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 85,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9219	-0-	-980 B	-0-	9219	2			N	-0-					58
02	8988	X	8078	-0-	-910 B	-0-	8078	2			N	-0-					58
03	9703	X	8999	-0-	-704 B	-0-	8999	2			N	-0-					58
04	8910	X	8059	-0-	-851 B	-0-	8059	2			N	-0-					58
05	9207	X	8220	-0-	-987 B	-0-	8220	2			N	-0-					58
06	8910	X	8368	-0-	-542 B	-0-	8368	2			N	-0-					58
07	8990	X	8113	-0-	-877 B	-0-	8113	2			N	-0-					58
08	8277	X	6865	-0-	-1412 B	-0-	6865	2			N	-0-					58
09	8010	X	7343	-0-	-667 B	-0-	7343	2			N	-0-					58
10	8277	X	7480	-0-	-797 B	-0-	7480	2			N	-0-					58
11	8010	X	7651	-0-	-359 B	-0-	7651	2			N	-0-					58
*12	8907	X	8907	-0-	-0- B	-0-	8907	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 97,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	5107	-0-	-8130 B	-443178	280	1	4827	2	N	-0-					100
02	11200	X	6984	-0-	-4216 B	-443178	314	1	6670	2	N	-0-					100
03	12400	X	6297	-0-	-6103 B	-443178	300	1	5997	2	N	-0-					100
04	10320	X	10555	-0-	235 B	-442943	382	1	10173	2	N	-0-					100
05	8339	X	3859	-0-	-4480 B	-442943	140	1	3719	2	N	-0-					100
06	7470	X	2540	-0-	-4930 B	-442943	96	1	2444	2	N	-0-					100
07	10912	X	2838	-0-	-8074 B	-442943	106	1	2732	2	N	-0-					100
08	2170	X	9946	-0-	7776 B	-435167	399	1	9547	2	N	-0-					100
09	2100	X	6834	-0-	4734 B	-430433	279	1	6553	2	N	2	2	8			100
							2	9									
10	2170	X	4464	-0-	2294 B	-428139	171	1	4293	2	N	-0-					100
11	2100	X	907	-0-	-1193 B	-428139	37	1	870	2	N	-0-					100
12	2170	X	257	-0-	-1913 B	-428139	11	1	246	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 60,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1368	-0-	-3468 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0- B	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0- B	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
04	4480	X	4480	-0-	-0- B	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4078	-0-	-634 B	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3935	-0-	-625 B	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4101	-0-	-611 B	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	1902	-0-	-1632 B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
09	5285	X	5285	-0-	-0- B	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	4608	X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2746	-0-	-674 B	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	1182	-0-	-2352 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3596	X	3345	-0-	-251 B	-12461	3345	2			N	-0-					71
*02	3220	X	2966	-0-	-254 B	-12461	2966	2			N	-0-					71
*03	3565	X	3396	-0-	-169 B	-12461	3396	2			N	-0-					71
*04	3450	X	5168	-0-	1718 B	-10743	5168	2			N	-0-					71
*05	3410	X	5792	-0-	2382 B	-8361	5792	2			N	-0-					71
*06	3300	X	4009	-0-	709 B	-7652	4009	2			N	-0-					71
*07	3565	X	3341	-0-	-224 B	-7652	3341	2			N	-0-					71
*08	4805	X	2771	-0-	-2034 B	-7652	2771	2			N	-0-					71
*09	4650	X	2818	-0-	-1832 B	-7652	2818	2			N	-0-					71
*10	4805	X	2763	-0-	-2042 B	-7652	2763	2			N	-0-					71
*11	4020	X	2441	-0-	-1579 B	-7652	2441	2			N	-0-					71
12	3348	X	2725	-0-	-623 B	-7652	2725	2			N	-0-	71	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

01	7347	X	6414	-0-	-933 B	-0-	6414	2			N	-0-					120
02	7084	X	5737	-0-	-1347 B	-0-	5728	2	9	9	N	8					128
03	7564	X	6788	-0-	-776 B	-0-	6788	2			N	-0-					128
04	7140	X	6374	-0-	-766 B	-0-	6374	2			N	-0-					128
05	7037	X	6442	-0-	-595 B	-0-	6442	2			N	-0-					128
06	6570	X	6183	-0-	-387 B	-0-	6183	2			N	-0-					128
07	6789	X	6337	-0-	-452 B	-0-	6324	2	13	9	N	12					140
08	6479	X	6168	-0-	-311 B	-0-	6168	2			N	-0-					140
09	6270	X	6062	-0-	-208 B	-0-	6053	2	9	9	N	8					148
10	6448	X	6134	-0-	-314 B	-0-	6134	2			N	-0-					148
11	6180	X	5780	-0-	-400 B	-0-	5780	2			N	-0-					148
*12	6324	X	5802	-0-	-522 B	-0-	5802	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 74,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

01	27900	X	15489	-0-	-12411 B	-0-	15489	2			N	-0-					30
02	19208	X	13211	-0-	-5997 B	-0-	13211	2			N	-0-					30
03	19313	X	13724	-0-	-5589 B	-0-	13724	2			N	-0-					30
04	18690	X	12551	-0-	-6139 B	-0-	12482	2	69	9	N	63					93
05	16895	X	12231	-0-	-4664 B	-0-	12231	2			N	-0-					93
06	15000	X	11523	-0-	-3477 B	-0-	11523	2			N	-0-					93
07	14632	X	11384	-0-	-3248 B	-0-	11384	2			N	-0-					93
08	12276	X	10819	-0-	-1457 B	-0-	10819	2			N	-0-					93
09	11880	X	9824	-0-	-2056 B	-0-	9824	2			N	-0-					93
10	12245	X	9358	-0-	-2887 B	-0-	9352	2	6	9	N	5					98
11	11520	X	8792	-0-	-2728 B	-0-	8792	2			N	-0-					98
12	11377	X	9073	-0-	-2304 B	-0-	9073	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 137,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8577	X	8577	-0-	-0- B	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
02	81174	X	81174	-0-	-0- B	-0-	81174	2			N	-0-					-0-
03	61892	X	61892	-0-	-0- B	-0-	61892	2			N	-0-					-0-
04	39711	X	39711	-0-	-0- B	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
05	89869	X	45236	-0-	-44633 B	-0-	45236	2			N	-0-					-0-
06	86970	X	35425	-0-	-51545 B	-0-	35425	2			N	-0-					-0-
07	89869	X	30598	-0-	-59271 B	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
08	40393	X	25366	-0-	-15027 B	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
09	39090	X	23976	-0-	-15114 B	-0-	23976	2			N	-0-					-0-
10	40393	X	23073	-0-	-17320 B	-0-	23073	2			N	-0-					-0-
11	35430	X	21151	-0-	-14279 B	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	20365	-0-	-10232 B	-0-	20365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 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	10664	X	-0-	-0-	-10664 B	-0-					N	-0-					75
02	8568	X	8210	-0-	-358 B	-0-	8210	2			N	-0-					75
03	10602	X	10602	-0-	-0- B	-0-	10602	2			N	-0-					75
04	10270	X	10270	-0-	-0- B	-0-	10270	2			N	-0-					75
05	9529	X	9529	-0-	-0- B	-0-	9529	2			N	-0-					75
06	9738	X	9738	-0-	-0- B	-0-	9738	2			N	-0-					75
07	9486	X	7500	-0-	-1986 B	-0-	7500	2			N	-0-					75
08	9455	X	9413	-0-	-42 B	-0-	9413	2			N	-0-					75
09	9242	X	9242	-0-	-0- B	-0-	9242	2			N	-0-					75
10	9455	X	6280	-0-	-3175 B	-0-	6280	2			N	-0-					75
11	9150	X	9147	-0-	-3 B	-0-	9147	2			N	-0-					75
*12	9468	X	9468	-0-	-0- B	-0-	9467	2	1	9	N	1	51	1			25

TOTAL GAS PROD: 99,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7626	X	6144	-0-	-1482 B	-4591	6144	2			N	-0-					-0-
*02	6860	X	6168	-0-	-692 B	-4591	6168	2			N	-0-					-0-
*03	7533	X	6999	-0-	-534 B	-4591	6999	2			N	-0-					-0-
*04	7200	X	6770	-0-	-430 B	-4591	6770	2			N	-0-					-0-
*05	7440	X	6886	-0-	-554 B	-4591	6886	2			N	-0-					-0-
*06	6780	X	6618	-0-	-162 B	-4591	6618	2			N	-0-					-0-
*07	7006	X	7022	-0-	16 B	-4575	7022	2			N	-0-					-0-
*08	6758	X	6859	-0-	101 B	-4474	6859	2			N	-0-					-0-
*09	6540	X	6053	-0-	-487 B	-4474	6053	2			N	-0-					-0-
*10	6758	X	6660	-0-	-98 B	-4474	6660	2			N	-0-					-0-
*11	6540	X	6204	-0-	-336 B	-4474	6204	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6079	-0-	-679 B	-4474	6079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3786	-0-	-864 B	-0-	3786	2			N	-0-					153
02	4088	X	3589	-0-	-499 B	-0-	3589	2			N	-0-					153
03	4371	X	3706	-0-	-665 B	-0-	3706	2			N	-0-					153
04	3930	X	3585	-0-	-345 B	-0-	3585	2			N	-0-					153
05	4061	X	3801	-0-	-260 B	-0-	3801	2			N	-0-					153
06	3840	X	3586	-0-	-254 B	-0-	3586	2			N	-0-					153
07	3968	X	3733	-0-	-235 B	-0-	3733	2			N	-0-					153
08	3503	X	3344	-0-	-159 B	-0-	3344	2			N	-0-					153
09	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	3712	2			N	-0-					153
10	3503	X	3207	-0-	-296 B	-0-	3207	2			N	-0-					153
11	3390	X	3171	-0-	-219 B	-0-	3171	2			N	-0-					153
12	3503	X	2903	-0-	-600 B	-0-	2903	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 42,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 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	16461	X	15403	-0-	-1058 B	-49947	15403	2			N	-0-					-0-
*02	14616	X	12349	-0-	-2267 B	-49947	12349	2			N	-0-					-0-
*03	16027	X	14938	-0-	-1089 B	-49947	14938	2			N	-0-					-0-
*04	14940	X	14114	-0-	-826 B	-49947	14114	2			N	-0-					-0-
*05	15438	X	13657	-0-	-1781 B	-49947	13657	2			N	-0-					-0-
*06	14910	X	13858	-0-	-1052 B	-49947	13858	2			N	-0-					-0-
*07	14942	X	14082	-0-	-860 B	-49947	14082	2			N	-0-					-0-
*08	14322	X	13941	-0-	-381 B	-49947	13941	2			N	-0-					-0-
*09	13860	X	13266	-0-	-594 B	-49947	13266	2			N	-0-					-0-
*10	14322	X	13403	-0-	-919 B	-49947	13403	2			N	-0-					-0-
*11	13860	X	12743	-0-	-1117 B	-49947	12743	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13000	-0-	-1074 B	-49947	13000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 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	3844	X	3225	-0-	-619 B	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2826	-0-	-562 B	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3025	-0-	-695 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2901	-0-	-699 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2928	-0-	-482 B	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	3918	X	3918	-0-	-0- B	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	4322	X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0- B	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0- B	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0- B	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*12	3604	X	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7086	-0-	-695 B	-0-	7086	2			N	-0-					65
02	6776	X	6432	-0-	-344 B	-0-	6432	2			N	-0-					65
03	7347	X	7084	-0-	-263 B	-0-	7084	2			N	-0-					65
04	6870	X	6840	-0-	-30 B	-0-	6840	2			N	-0-					65
05	7130	X	7027	-0-	-103 B	-0-	7027	2			N	-0-					65
06	6900	X	6782	-0-	-118 B	-0-	6782	2			N	-0-					65
07	7146	X	7146	-0-	-0- B	-0-	7146	2			N	-0-					65
08	7563	X	7563	-0-	-0- B	-0-	7563	2			N	-0-					65
09	7209	X	7209	-0-	-0- B	-0-	7209	2			N	-0-					65
10	7228	X	7228	-0-	-0- B	-0-	7228	2			N	-0-					65
11	6783	X	6783	-0-	-0- B	-0-	6783	2			N	-0-					65
12	6975	X	6964	-0-	-11 B	-0-	6897	2	67	9	N	61	126	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	2490	-0-	-6469 B	-0-	136	1	2354	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	2037	-0-	-8071 B	-0-	92	1	1945	2	N	-0-					-0-
03	9716	X	9716	-0-	-0- B	-0-	463	1	9253	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	4249	-0-	-4091 B	-0-	154	1	4095	2	N	-0-					-0-
05	9059	X	9059	-0-	-0- B	-0-	328	1	8731	2	N	-0-					-0-
06	10292	X	10292	-0-	-0- B	-0-	387	1	9905	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	7801	-0-	-1902 B	-0-	292	1	7509	2	N	-0-					-0-
08	11734	X	11734	-0-	-0- B	-0-	470	1	11264	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9398	-0-	-892 B	-0-	384	1	9012	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	10633	X	7420	-0-	-3213 B	-0-	284	1	7136	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	2463	-0-	-8907 B	-0-	100	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11473	-0-	-276 B	-0-	510	1	10963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52111	X	45676	-0-	-6435 B	-0-	45676	2			N	-0-					-0-
02	47068	X	38667	-0-	-8401 B	-0-	38667	2			N	-0-					-0-
03	50468	X	41043	-0-	-9425 B	-0-	41043	2			N	-0-					-0-
04	47760	X	39325	-0-	-8435 B	-0-	39325	2			N	-0-					-0-
05	48422	X	36543	-0-	-11879 B	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
06	44190	X	43054	-0-	-1136 B	-0-	43054	2			N	-0-					-0-
07	44343	X	44343	-0-	-0- B	-0-	44343	2			N	-0-					-0-
08	43978	X	43978	-0-	-0- B	-0-	43978	2			N	-0-					-0-
09	43050	X	39577	-0-	-3473 B	-0-	39571	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	44485	X	40116	-0-	-4369 B	-0-	40116	2			N	-0-					-0-
11	43050	X	40915	-0-	-2135 B	-0-	40915	2			N	-0-					-0-
12	44330	X	40294	-0-	-4036 B	-0-	40294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7059	X	7059	-0-	-0- B	-0-	7057	2	2	9	N	2			87
02	5656	X	5656	-0-	-0- B	-0-	5656	2			N	-0-			87
03	7406	X	7406	-0-	-0- B	-0-	7406	2			N	-0-			87
04	6165	X	6165	-0-	-0- B	-0-	6165	2			N	-0-			87
05	5164	X	5164	-0-	-0- B	-0-	5164	2			N	-0-			87
06	7563	X	7563	-0-	-0- B	-0-	7563	2			N	-0-			87
07	5658	X	5658	-0-	-0- B	-0-	5658	2			N	-0-			87
08	5952	X	4538	-0-	-1414 B	-0-	4538	2			N	-0-			87
09	5760	X	5169	-0-	-591 B	-0-	5158	2	11	9	N	10			97
10	5952	X	2283	-0-	-3669 B	-0-	2283	2			N	-0-			97
11	5760	X	3002	-0-	-2758 B	-0-	3002	2			N	-0-			97
*12	5854	X	5854	-0-	-0- B	-0-	5854	2			N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 65,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	4492	-0-	-21982 B	-0-	246	1	4246	2	N	-0-			-0-
02	33796	X	4065	-0-	-29731 B	-0-	183	1	3882	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	5266	-0-	-10947 B	-0-	251	1	5015	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	6188	-0-	-2002 B	-0-	224	1	5964	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	5979	-0-	-903 B	-0-	217	1	5762	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	3552	-0-	-1548 B	-0-	134	1	3418	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	2995	-0-	-3391 B	-0-	112	1	2883	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3062	-0-	-1464 B	-0-	123	1	2939	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	2497	-0-	-1883 B	-0-	102	1	2395	2	N	-0-			-0-
10	5863	X	5863	-0-	-0- B	-0-	224	1	5639	2	N	-0-			-0-
11	46186	X	46186	-0-	-0- B	-0-	1869	1	44317	2	N	-0-			-0-
*12	18146	X	18146	-0-	-0- B	-0-	807	1	17339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	19725	-0-	-7834 B	-507931	19725	2			N	-0-			7
02	23324	X	21693	-0-	-1631 B	-507931	21693	2			N	-0-			7
03	25575	X	22518	-0-	-3057 B	-507931	22518	2			N	-0-			7
04	24240	X	19812	-0-	-4428 B	-507931	19812	2			N	-0-			7
05	24025	X	21495	-0-	-2530 B	-507931	21495	2			N	-0-			7
06	23250	X	19819	-0-	-3431 B	-507931	19819	2			N	-0-			7
07	24025	X	19578	-0-	-4447 B	-507931	19578	2			N	-0-			7
08	20987	X	14690	-0-	-6297 B	-507931	14690	2			N	-0-			7
09	20310	X	13917	-0-	-6393 B	-507931	13917	2			N	-0-			7
10	20987	X	19676	-0-	-1311 B	-507931	19676	2			N	-0-			7
11	19830	X	11242	-0-	-8588 B	-507931	11242	2			N	-0-			7
12	19592	X	16539	-0-	-3053 B	-507931	16539	2			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 220,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4629	-0-	-703 B	-0-	4629	2			N	-0-					135
02	4620	X	4002	-0-	-618 B	-0-	4002	2			N	-0-					135
03	4991	X	2849	-0-	-2142 B	-0-	2849	2			N	-0-					135
04	4710	X	2318	-0-	-2392 B	-0-	2318	2			N	-0-					135
05	4805	X	-0-	-0-	-4805 B	-0-					N	-0-					135
06	4470	X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					N	-0-					135
07	4433	X	115	-0-	-4318 B	-0-	115	2			N	-0-					135
08	31	X	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					135
09	106	X	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					135
10	227	X	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					135
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					135
*12	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 16,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7	-0-	-7371 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	4953	-0-	-2579 B	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7482	-0-	-175 B	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	8466	X	8466	-0-	-0- B	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
05	8058	X	8058	-0-	-0- B	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7178	-0-	-52 B	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6952	-0-	-1418 B	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6367	-0-	-1445 B	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6155	-0-	-1405 B	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6331	-0-	-1481 B	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6290	-0-	-880 B	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6296	-0-	-648 B	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	11911	-0-	-5108 B	-0-	254	1	11587	2	N	64					99
							70	9									
02	15544	X	15544	-0-	-0- B	-0-	299	1	14964	2	N	255	167	1			187
							281	9									
03	20415	X	20415	-0-	-0- B	-0-	396	1	20019	2	N	-0-					187
04	18527	X	18527	-0-	-0- B	-0-	349	1	18178	2	N	-0-					187
05	19214	X	19214	-0-	-0- B	-0-	367	1	18847	2	N	-0-					187
06	15678	X	15678	-0-	-0- B	-0-	307	1	15371	2	N	-0-					187
07	16785	X	16785	-0-	-0- B	-0-	334	1	16451	2	N	-0-					187
08	19065	X	16260	-0-	-2805 B	-0-	337	1	15923	2	N	-0-					187
09	18450	X	14423	-0-	-4027 B	-0-	305	1	14118	2	N	-0-					187
10	19065	X	14252	-0-	-4813 B	-0-	304	1	13948	2	N	-0-					187
11	16230	X	11845	-0-	-4385 B	-0-	264	1	11581	2	N	-0-					187
12	16771	X	12098	-0-	-4673 B	-0-	265	1	11833	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 186,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1565	-0-	-47 B	-0-	1565	2			N	-0-					2
02	1540	N	1097	-0-	-443 B	-0-	1097	2			N	-0-					2
03	1705	N	1305	-0-	-400 B	-0-	1305	2			N	-0-					2
04	1500	N	1484	-0-	-16 B	-0-	1484	2			N	-0-					2
05	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					2
06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					2
07	1519	N	1252	-0-	-267 B	-0-	1252	2			N	-0-					2
08	1271	N	1240	-0-	-31 B	-0-	1240	2			N	-0-					2
09	1290	N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265	2			N	-0-					2
10	1240	N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222	2			N	-0-					2
11	1200	N	1090	-0-	-110 B	-0-	1090	2			N	-0-					2
12	1302	N	1244	-0-	-58 B	-0-	1244	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16219	-0-	-5481 B	-0-	889	1	15330	2	N	-0-					-0-
02	23688	X	13464	-0-	-10224 B	-0-	605	1	12859	2	N	-0-					-0-
03	26226	X	13380	-0-	-12846 B	-0-	638	1	12742	2	N	-0-					-0-
04	40521	X	40521	-0-	-0- B	-0-	1467	1	39054	2	N	-0-					-0-
05	26226	X	20141	-0-	-6085 B	-0-	730	1	19411	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	12246	-0-	-3444 B	-0-	461	1	11785	2	N	-0-					-0-
07	26226	X	13234	-0-	-12992 B	-0-	495	1	12739	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13169	-0-	-967 B	-0-	528	1	12641	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	9447	-0-	-4233 B	-0-	386	1	9061	2	N	-0-					-0-
10	30286	X	30286	-0-	-0- B	-0-	1159	1	29127	2	N	-0-					-0-
11	24549	X	24549	-0-	-0- B	-0-	994	1	23555	2	N	-0-					-0-
*12	15328	X	15328	-0-	-0- B	-0-	682	1	14646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10433	-0-	-6431 B	-0-	572	1	9861	2	N	-0-					-0-
02	7869	X	7869	-0-	-0- B	-0-	354	1	7515	2	N	-0-					-0-
03	8787	X	8787	-0-	-0- B	-0-	419	1	8368	2	N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0- B	-0-	255	1	6783	2	N	-0-					-0-
05	8439	X	8439	-0-	-0- B	-0-	306	1	8133	2	N	-0-					-0-
06	9832	X	9832	-0-	-0- B	-0-	370	1	9462	2	N	-0-					-0-
07	7383	X	7383	-0-	-0- B	-0-	276	1	7107	2	N	-0-					-0-
08	8493	X	8493	-0-	-0- B	-0-	341	1	8152	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7517	-0-	-643 B	-0-	307	1	7209	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8432	X	7911	-0-	-521 B	-0-	303	1	7608	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7412	-0-	-748 B	-0-	300	1	7112	2	N	-0-					-0-
*12	8758	X	8758	-0-	-0- B	-0-	389	1	8369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10653	-0-	-15821 B	-0-	584	1	10069	2	N	-0-			-0-
02	23044	X	4780	-0-	-18264 B	-0-	215	1	4565	2	N	-0-			-0-
03	25513	X	7146	-0-	-18367 B	-0-	341	1	6805	2	N	-0-			-0-
04	24690	X	13972	-0-	-10718 B	-0-	506	1	13466	2	N	-0-			-0-
05	30296	X	30296	-0-	-0- B	-0-	1098	1	29198	2	N	-0-			-0-
06	26029	X	26029	-0-	-0- B	-0-	979	1	25050	2	N	-0-			-0-
07	22807	X	22807	-0-	-0- B	-0-	852	1	21955	2	N	-0-			-0-
08	26722	X	13210	-0-	-13512 B	-0-	530	1	12680	2	N	-0-			-0-
09	25860	X	7011	-0-	-18849 B	-0-	286	1	6725	2	N	-0-			-0-
10	26722	X	18456	-0-	-8266 B	-0-	706	1	17750	2	N	-0-			-0-
11	25860	X	20288	-0-	-5572 B	-0-	821	1	19467	2	N	-0-			-0-
12	22816	X	20242	-0-	-2574 B	-0-	900	1	19342	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6280	X	6280	-0-	-0- B	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0- B	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	3948	-0-	-578 B	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	3775	-0-	-815 B	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	2020	-0-	-2723 B	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
06	4590	X	4090	-0-	-500 B	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
07	4743	X	3701	-0-	-1042 B	-0-	3701	2			N	-0-			-0-
08	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	4908	2			N	-0-			-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	2			N	-0-			-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
*12	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17001	-0-	-10868 B	-0-	931	1	16070	2	N	-0-			-0-
02	21784	X	19201	-0-	-2583 B	-0-	863	1	18338	2	N	-0-			-0-
03	23095	X	19522	-0-	-3573 B	-0-	931	1	18591	2	N	-0-			-0-
04	22350	X	12240	-0-	-10110 B	-0-	443	1	11797	2	N	-0-			-0-
05	23095	X	16911	-0-	-6184 B	-0-	613	1	16298	2	N	-0-			-0-
06	20580	X	14412	-0-	-6168 B	-0-	542	1	13870	2	N	-0-			-0-
07	21266	X	14126	-0-	-7140 B	-0-	528	1	13598	2	N	-0-			-0-
08	19096	X	15889	-0-	-3207 B	-0-	637	1	15252	2	N	-0-			-0-
09	16380	X	15419	-0-	-961 B	-0-	629	1	14786	2	N	4	4 8		-0-
							4	9							
10	17374	X	17374	-0-	-0- B	-0-	665	1	16709	2	N	-0-			-0-
11	15390	X	3134	-0-	-12256 B	-0-	127	1	3007	2	N	-0-			-0-
12	15934	X	12331	-0-	-3603 B	-0-	548	1	11783	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4691	-0-	-1292 B	-0-	4691	2			N	-0-					102
02	4984	X	4593	-0-	-391 B	-0-	4593	2			N	-0-					102
03	5518	X	4820	-0-	-698 B	-0-	4820	2			N	-0-					102
04	5010	X	4872	-0-	-138 B	-0-	4872	2			N	-0-					102
05	5298	X	5298	-0-	-0- B	-0-	5298	2			N	-0-					102
06	4920	X	4728	-0-	-192 B	-0-	4728	2			N	-0-					102
07	5084	X	4515	-0-	-569 B	-0-	4515	2			N	-0-					102
08	5301	X	4338	-0-	-963 B	-0-	4338	2			N	-0-					102
09	5130	X	4161	-0-	-969 B	-0-	4161	2			N	-0-					102
10	5301	X	4298	-0-	-1003 B	-0-	4298	2			N	-0-					102
11	4740	X	3808	-0-	-932 B	-0-	3808	2			N	-0-					102
12	4526	X	3769	-0-	-757 B	-0-	3723	2	46	9	N	42					144

TOTAL GAS PROD: 53,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	11951	-0-	-3859 B	-0-	11951	2			N	-0-					120
02	11480	X	8244	-0-	-3236 B	-0-	8244	2			N	-0-					120
03	12710	X	7050	-0-	-5660 B	-0-	7050	2			N	-0-					120
*04	12300	X	6079	-0-	-6221 B	-0-	6018	2	61	9	N	55	175	1			-0-
*05	12121	X	6233	-0-	-5888 B	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
*06	11580	X	6350	-0-	-5230 B	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
*07	9114	X	6432	-0-	-2682 B	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
*08	6460	X	6460	-0-	-0- B	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
*09	6307	X	6307	-0-	-0- B	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
*10	7967	X	7967	-0-	-0- B	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
*11	6912	X	6912	-0-	-0- B	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
*12	8532	X	8532	-0-	-0- B	-0-	8532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2966	-0-	-1188 B	-0-	139	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3030	-0-	-862 B	-0-	155	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4257	-0-	-517 B	-0-	203	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3029	-0-	-1591 B	-0-	134	1	2895	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3222	-0-	-1552 B	-0-	138	1	3084	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2921	-0-	-1189 B	-0-	137	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	2837	-0-	-1410 B	-0-	134	1	2703	2	N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0- B	-0-	144	1	2805	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2477	-0-	-43 B	-0-	128	1	2349	2	N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	146	1	2770	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2355	-0-	-165 B	-0-	134	1	2221	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2122	-0-	-482 B	-0-	120	1	2002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 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	2606	N	2606	-0-	-0-	B	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
03	1953	N	1874	-0-	-79	B	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
04	2220	N	2017	-0-	-203	B	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
07	2077	N	1755	-0-	-322	B	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
08	2263	N	1651	-0-	-612	B	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
09	1890	N	1608	-0-	-282	B	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
10	1767	N	1528	-0-	-239	B	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1420	-0-	-170	B	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
12	1674	N	1159	-0-	-515	B	-0-	1159	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 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	28241	X	22186	-0-	-6055	B	-0-	22186	2		N	-0-			-0-
02	22764	X	21429	-0-	-1335	B	-0-	21429	2		N	-0-			-0-
03	24924	X	20584	-0-	-4340	B	-0-	20584	2		N	-0-			-0-
04	23280	X	18398	-0-	-4882	B	-0-	18398	2		N	-0-			-0-
05	23715	X	22282	-0-	-1433	B	-0-	22282	2		N	-0-			-0-
06	22950	X	16405	-0-	-6545	B	-0-	16405	2		N	-0-			-0-
07	23715	X	19542	-0-	-4173	B	-0-	19542	2		N	-0-			-0-
08	21266	X	20264	-0-	-1002	B	-0-	20264	2		N	-0-			-0-
09	20580	X	20355	-0-	-225	B	-0-	20355	2		N	-0-			-0-
10	21266	X	20179	-0-	-1087	B	-0-	20179	2		N	-0-			-0-
11	19620	X	17464	-0-	-2156	B	-0-	17464	2		N	-0-			-0-
12	21049	X	17414	-0-	-3635	B	-0-	17414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4204	-0-	-384	B	-0-	4204	2		N	-0-			47
02	8485	X	8485	-0-	-0-	B	-0-	8485	2		N	-0-			47
03	7839	X	7839	-0-	-0-	B	-0-	7839	2		N	-0-			47
04	8261	X	8261	-0-	-0-	B	-0-	8261	2		N	-0-			47
05	8364	X	8364	-0-	-0-	B	-0-	8364	2		N	-0-			47
06	7093	X	7093	-0-	-0-	B	-0-	7093	2		N	-0-			47
07	6749	X	6749	-0-	-0-	B	-0-	6749	2		N	-0-			47
08	7750	X	6172	-0-	-1578	B	-0-	6172	2		N	-0-			47
09	7500	X	5408	-0-	-2092	B	-0-	5408	2		N	-0-			47
10	7750	X	5908	-0-	-1842	B	-0-	5908	2		N	-0-			47
11	7080	X	5205	-0-	-1875	B	-0-	5205	2		N	-0-			47
12	6758	X	5939	-0-	-819	B	-0-	5939	2		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 79,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 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	7998	X	5713	-0-	-2285 B	-0-	5713	2			N	-0-					121
02	6552	X	5728	-0-	-824 B	-0-	5726	2	2	9	N	2					123
03	7254	X	5796	-0-	-1458 B	-0-	5796	2			N	-0-					123
04	6510	X	4894	-0-	-1616 B	-0-	4894	2			N	-0-					123
05	6355	X	5165	-0-	-1190 B	-0-	5165	2			N	-0-					123
06	6150	X	5850	-0-	-300 B	-0-	5831	2	19	9	N	17					140
07	6355	X	5599	-0-	-756 B	-0-	5599	2			N	-0-					140
08	5611	X	5233	-0-	-378 B	-0-	5233	2			N	-0-					140
09	5430	X	5093	-0-	-337 B	-0-	5093	2			N	-0-					140
10	5611	X	5004	-0-	-607 B	-0-	5004	2			N	-0-					140
11	5430	X	4858	-0-	-572 B	-0-	4858	2			N	-0-					140
12	5611	X	4757	-0-	-854 B	-0-	4757	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 63,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10327	X	10327	-0-	-0- B	-0-	566	1	9761	2	N	-0-					-0-
02	8521	X	8521	-0-	-0- B	-0-	383	1	8138	2	N	-0-					-0-
03	9202	X	9202	-0-	-0- B	-0-	439	1	8763	2	N	-0-					-0-
04	7734	X	7734	-0-	-0- B	-0-	280	1	7454	2	N	-0-					-0-
05	8343	X	8343	-0-	-0- B	-0-	302	1	8041	2	N	-0-					-0-
06	7796	X	7796	-0-	-0- B	-0-	293	1	7503	2	N	-0-					-0-
07	7729	X	7729	-0-	-0- B	-0-	289	1	7440	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7592	-0-	-282 B	-0-	304	1	7288	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	6968	-0-	-652 B	-0-	284	1	6684	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7200	-0-	-674 B	-0-	276	1	6924	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6866	-0-	-754 B	-0-	278	1	6588	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6913	-0-	-806 B	-0-	307	1	6606	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4273	-0-	-346 B	-0-	4273	2			N	-0-					73
02	3808	X	3256	-0-	-552 B	-0-	3256	2			N	-0-					73
03	4437	X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	2			N	-0-					73
04	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	4355	2			N	-0-					73
05	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	2			N	-0-					73
06	4080	X	4076	-0-	-4 B	-0-	4076	2			N	-0-					73
07	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	2			N	-0-					73
08	4338	X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	2			N	-0-					73
09	4020	X	3468	-0-	-552 B	-0-	3468	2			N	-0-					73
10	4154	X	3590	-0-	-564 B	-0-	3590	2			N	-0-					73
11	4020	X	3592	-0-	-428 B	-0-	3592	2			N	-0-					73
12	4154	X	3547	-0-	-607 B	-0-	3547	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 47,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	12732	-0-	-4287 B	-0-	698	1	12034	2	N	-0-					17
02	18424	X	10398	-0-	-8026 B	-0-	467	1	9931	2	N	-0-					17
03	15128	X	1687	-0-	-13441 B	-0-	80	1	1607	2	N	-0-					17
04	14460	X	13881	-0-	-579 B	-0-	503	1	13378	2	N	-0-					17
05	14942	X	1842	-0-	-13100 B	-0-	67	1	1775	2	N	-0-					17
06	16880	X	16880	-0-	-0- B	-0-	635	1	16245	2	N	-0-					17
07	14353	X	10498	-0-	-3855 B	-0-	392	1	10106	2	N	-0-					17
08	8804	X	8582	-0-	-222 B	-0-	344	1	8238	2	N	-0-					17
09	12324	X	12324	-0-	-0- B	-0-	503	1	11821	2	N	-0-					17
10	8804	X	4473	-0-	-4331 B	-0-	171	1	4302	2	N	-0-					17
11	8520	X	8202	-0-	-318 B	-0-	332	1	7870	2	N	-0-					17
12	8804	X	5814	-0-	-2990 B	-0-	259	1	5555	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 107,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	9777	-0-	-4824 B	-0-	9777	2			N	-0-					55
02	13188	X	9134	-0-	-4054 B	-0-	9134	2			N	-0-					55
03	12090	X	6662	-0-	-5428 B	-0-	6662	2			N	-0-					55
04	11700	X	6899	-0-	-4801 B	-0-	6899	2			N	-0-					55
05	11098	X	6175	-0-	-4923 B	-0-	6175	2			N	-0-					55
06	9780	X	3957	-0-	-5823 B	-0-	3957	2			N	-0-					55
07	10106	X	6712	-0-	-3394 B	-0-	6712	2			N	-0-					55
08	8473	X	8473	-0-	-0- B	-0-	8473	2			N	-0-					55
09	7287	X	7287	-0-	-0- B	-0-	7287	2			N	-0-					55
10	6107	X	5760	-0-	-347 B	-0-	5760	2			N	-0-					55
11	5910	X	5821	-0-	-89 B	-0-	5821	2			N	-0-					55
12	6107	X	5943	-0-	-164 B	-0-	5943	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 82,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5703	X	5703	-0-	-0- B	-0-	5703	2			N	-0-					52
02	9072	X	4191	-0-	-4881 B	-0-	4191	2			N	-0-					52
03	7378	X	5125	-0-	-2253 B	-0-	5125	2			N	-0-					52
04	5520	X	4478	-0-	-1042 B	-0-	4478	2			N	-0-					52
05	5704	X	1964	-0-	-3740 B	-0-	1964	2			N	-0-					52
06	8499	X	8499	-0-	-0- B	-0-	8499	2			N	-0-					52
07	7525	X	7525	-0-	-0- B	-0-	7525	2			N	-0-					52
08	6836	X	6836	-0-	-0- B	-0-	6836	2			N	-0-					52
09	6562	X	6562	-0-	-0- B	-0-	6562	2			N	-0-					52
10	5679	X	5679	-0-	-0- B	-0-	5679	2			N	-0-					52
11	4581	X	4581	-0-	-0- B	-0-	4581	2			N	-0-					52
*12	5312	X	5312	-0-	-0- B	-0-	5308	2	4	9	N	4					56

TOTAL GAS PROD: 66,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	11203	-0-	-3584 B	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10189	-0-	-2047 B	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	2677	-0-	-10591 B	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	14477	X	14477	-0-	-0- B	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	6655	-0-	-4629 B	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10089	-0-	-831 B	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	7746	-0-	-5863 B	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
08	13886	X	13886	-0-	-0- B	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
09	11728	X	11728	-0-	-0- B	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
10	11065	X	11065	-0-	-0- B	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6226	-0-	-1214 B	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	-0-	-0-	-7688 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32508	-0-	-13403 B	-0-	32508	2			N	-0-					83
02	39564	X	29479	-0-	-10085 B	-0-	29396	2	83	9	N	75					158
03	42563	X	30185	-0-	-12378 B	-0-	30185	2			N	-0-					158
04	39660	X	30746	-0-	-8914 B	-0-	30746	2			N	-0-					158
05	37200	X	31766	-0-	-5434 B	-0-	31766	2			N	-0-					158
06	31590	X	26707	-0-	-4883 B	-0-	26707	2			N	-0-					158
07	32643	X	32484	-0-	-159 B	-0-	32484	2			N	-0-					158
08	31289	X	31289	-0-	-0- B	-0-	31289	2			N	-0-					158
09	28528	X	28528	-0-	-0- B	-0-	28465	2	63	9	N	57	187	1			28
10	31513	X	31513	-0-	-0- B	-0-	31513	2			N	-0-					28
11	57309	X	57309	-0-	-0- B	-0-	57309	2			N	-0-					28
*12	57083	X	57083	-0-	-0- B	-0-	57083	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 419,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	13798	-0-	-11529 B	-0-	756	1	13042	2	N	-0-					-0-
02	17697	X	17697	-0-	-0- B	-0-	796	1	16901	2	N	-0-					-0-
03	20104	X	20104	-0-	-0- B	-0-	959	1	19145	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	12822	-0-	-1998 B	-0-	464	1	12358	2	N	-0-					-0-
05	16165	X	16165	-0-	-0- B	-0-	586	1	15579	2	N	-0-					-0-
06	16201	X	16201	-0-	-0- B	-0-	609	1	15592	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	15241	-0-	-73 B	-0-	570	1	14671	2	N	-0-					-0-
08	15414	X	15414	-0-	-0- B	-0-	618	1	14796	2	N	-0-					-0-
09	13835	X	13835	-0-	-0- B	-0-	565	1	13268	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	13237	X	12204	-0-	-1033 B	-0-	467	1	11737	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	12204	-0-	-606 B	-0-	494	1	11710	2	N	-0-					-0-
*12	14747	X	14747	-0-	-0- B	-0-	656	1	14091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22236	-0-	-3215 B	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	19565	-0-	-2611 B	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	20417	-0-	-3887 B	-0-	20417	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	19642	-0-	-3068 B	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	10240	-0-	-12793 B	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
06	23924	X	23924	-0-	-0- B	-0-	23924	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20466	-0-	-1203 B	-0-	20466	2			N	-0-					-0-
08	19577	X	19577	-0-	-0- B	-0-	19577	2			N	-0-					-0-
09	17282	X	17282	-0-	-0- B	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
10	17411	X	17411	-0-	-0- B	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
11	16452	X	16452	-0-	-0- B	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
*12	17342	X	17342	-0-	-0- B	-0-	17342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46903	X	23955	-0-	-22948 B	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
02	35700	X	23304	-0-	-12396 B	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
03	36456	X	21644	-0-	-14812 B	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
04	31110	X	21365	-0-	-9745 B	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	7668	-0-	-23518 B	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
06	25586	X	25586	-0-	-0- B	-0-	25586	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	20577	-0-	-5215 B	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
08	23034	X	23034	-0-	-0- B	-0-	23034	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12739	-0-	-1421 B	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	6530	-0-	-8102 B	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	4777	-0-	-9383 B	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13482	-0-	-1150 B	-0-	13482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12558	X	12558	-0-	-0- B	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
02	10189	X	10189	-0-	-0- B	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	11017	X	11017	-0-	-0- B	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
04	11177	X	11177	-0-	-0- B	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
05	10755	X	10755	-0-	-0- B	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
06	11176	X	11176	-0-	-0- B	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	10571	-0-	-0- B	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9922	-0-	-742 B	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8649	-0-	-1671 B	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9359	-0-	-1305 B	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8844	-0-	-1476 B	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8601	-0-	-1970 B	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226858	X	71566	-0-	-155292 B	-0-	71500	2	66	9	N	60					110
02	195944	X	178805	-0-	-17139 B	-0-	178783	2	22	9	N	20					130
03	199423	X	193189	-0-	-6234 B	-0-	193189	2			N	-0-					130
04	155150	X	155150	-0-	-0- B	-0-	155150	2			N	-0-					130
05	197966	X	135492	-0-	-62474 B	-0-	135492	2			N	-0-					130
06	191580	X	154661	-0-	-36919 B	-0-	154661	2			N	-0-					130
07	197966	X	168538	-0-	-29428 B	-0-	168538	2			N	-0-					130
08	183923	X	166272	-0-	-17651 B	-0-	166263	2	9	9	N	8					138
09	155160	X	145985	-0-	-9175 B	-0-	145974	2	11	9	N	10					148
10	168547	X	152838	-0-	-15709 B	-0-	152817	2	21	9	N	19	148	1			19
11	163110	X	140892	-0-	-22218 B	-0-	140892	2			N	-0-					19
12	168547	X	140509	-0-	-28038 B	-0-	140509	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,803,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

01	39091	X	26889	-0-	-12202 B	-0-	26889	2			N	-0-					-0-
02	33768	X	25303	-0-	-8465 B	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
03	35030	X	28632	-0-	-6398 B	-0-	28632	2			N	-0-					-0-
04	30870	X	13099	-0-	-17771 B	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
05	30070	X	1529	-0-	-28541 B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	21460	-0-	-6260 B	-0-	21460	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	25510	-0-	-3134 B	-0-	25510	2			N	-0-					-0-
08	25675	X	25675	-0-	-0- B	-0-	25675	2			N	-0-					-0-
09	26900	X	26900	-0-	-0- B	-0-	1098	1	25787	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
10	29773	X	29773	-0-	-0- B	-0-	1139	1	28634	2	N	-0-					-0-
11	29122	X	29122	-0-	-0- B	-0-	1179	1	27943	2	N	-0-					-0-
*12	28640	X	28640	-0-	-0- B	-0-	1273	1	27367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

01	7967	X	7123	-0-	-844 B	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6267	-0-	-845 B	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6614	-0-	-981 B	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6443	-0-	-457 B	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6718	-0-	-412 B	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5973	-0-	-927 B	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5361	-0-	-1583 B	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4760	-0-	-1905 B	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4257	-0-	-2193 B	-0-	4251	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	6665	X	5559	-0-	-1106 B	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5687	-0-	-283 B	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*12	5369	X	5369	-0-	-0- B	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77810	X	60859	-0-	-16951 B	-0-	60859	2			N	-0-					-0-
02	63084	X	51836	-0-	-11248 B	-0-	51836	2			N	-0-					-0-
03	69843	X	48447	-0-	-21396 B	-0-	48447	2			N	-0-					-0-
04	64740	X	50780	-0-	-13960 B	-0-	50780	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	18541	-0-	-48357 B	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
06	58890	X	24795	-0-	-34095 B	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
07	57381	X	28550	-0-	-28831 B	-0-	28550	2			N	-0-					-0-
08	32557	X	32557	-0-	-0- B	-0-	32557	2			N	-0-					-0-
09	27396	X	27396	-0-	-0- B	-0-	27394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	28541	X	28541	-0-	-0- B	-0-	28541	2			N	-0-					-0-
11	29832	X	29832	-0-	-0- B	-0-	29832	2			N	-0-					-0-
*12	29595	X	29595	-0-	-0- B	-0-	29595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 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	9362	X	8860	-0-	-502 B	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
*02	8960	X	7805	-0-	-1155 B	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
*03	9641	X	8399	-0-	-1242 B	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
*04	8790	X	8554	-0-	-236 B	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
*05	9083	X	7906	-0-	-1177 B	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
*06	8580	X	8146	-0-	-434 B	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
*07	8835	X	8251	-0-	-584 B	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
*08	7998	X	7614	-0-	-384 B	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
*09	7740	X	7338	-0-	-402 B	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
*10	7998	X	6912	-0-	-1086 B	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
*11	7740	X	7523	-0-	-217 B	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7324	-0-	-674 B	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78833	X	63114	-0-	-15719 B	-0-	63114	2			N	-0-					-0-
02	69244	X	53389	-0-	-15855 B	-0-	53389	2			N	-0-					-0-
03	69595	X	56263	-0-	-13332 B	-0-	56263	2			N	-0-					-0-
04	61080	X	49616	-0-	-11464 B	-0-	49616	2			N	-0-					-0-
05	63116	X	11631	-0-	-51485 B	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
06	61080	X	59172	-0-	-1908 B	-0-	59172	2			N	-0-					-0-
07	59117	X	50926	-0-	-8191 B	-0-	50926	2			N	-0-					-0-
08	46336	X	46336	-0-	-0- B	-0-	46336	2			N	-0-					-0-
09	41343	X	41343	-0-	-0- B	-0-	41341	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	42346	X	42346	-0-	-0- B	-0-	42346	2			N	-0-					-0-
11	40533	X	40533	-0-	-0- B	-0-	40533	2			N	-0-					-0-
*12	39015	X	39015	-0-	-0- B	-0-	39015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	11929	-0-	-15754 B	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	16798	-0-	-8206 B	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
03	23429	X	23429	-0-	-0- B	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
04	23487	X	23487	-0-	-0- B	-0-	23487	2			N	-0-					-0-
05	23639	X	23639	-0-	-0- B	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	19562	-0-	-3118 B	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	18503	-0-	-5770 B	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	17851	-0-	-3725 B	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	10939	-0-	-9941 B	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	13847	-0-	-7729 B	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	17858	-0-	-1702 B	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	12312	-0-	-6195 B	-0-	12312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8302	X	8302	-0-	-0- B	-0-	347	1	7955	2	N	-0-					-0-
02	6094	X	6094	-0-	-0- B	-0-	259	1	5835	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0- B	-0-	243	1	5461	2	N	-0-					-0-
04	5689	X	5689	-0-	-0- B	-0-	243	1	5446	2	N	-0-					-0-
05	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	220	1	4764	2	N	-0-					-0-
06	6776	X	6776	-0-	-0- B	-0-	278	1	6498	2	N	-0-					-0-
07	6519	X	6519	-0-	-0- B	-0-	251	1	6268	2	N	-0-					-0-
08	6678	X	6678	-0-	-0- B	-0-	243	1	6435	2	N	-0-					-0-
09	5918	X	5918	-0-	-0- B	-0-	201	1	5717	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4047	-0-	-1285 B	-0-	175	1	3872	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3729	-0-	-1431 B	-0-	176	1	3553	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	2384	-0-	-2948 B	-0-	93	1	2291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46438	X	35247	-0-	-11191 B	-0-	35247	2			N	-0-					-0-
02	39956	X	27174	-0-	-12782 B	-0-	27174	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	16108	-0-	-26176 B	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	37125	-0-	-855 B	-0-	37125	2			N	-0-					-0-
05	37510	X	12298	-0-	-25212 B	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
06	34110	X	33819	-0-	-291 B	-0-	33819	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	-0-	-0-	-38378 B	-0-					N	-0-					-0-
08	39935	X	39935	-0-	-0- B	-0-	39935	2			N	-0-					-0-
09	36339	X	36339	-0-	-0- B	-0-	36335	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	20026	X	17513	-0-	-2513 B	-0-	670	1	16843	2	N	-0-					-0-
11	30444	X	30444	-0-	-0- B	-0-	1232	1	29212	2	N	-0-					-0-
*12	43838	X	43838	-0-	-0- B	-0-	1949	1	41889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 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	14446	X	8864	-0-	-5582 B	-207486	8864	2			N	-0-					-0-
*02	12180	X	4127	-0-	-8053 B	-207486	4127	2			N	-0-					-0-
*03	13082	X	8194	-0-	-4888 B	-207486	8194	2			N	-0-					-0-
*04	10500	X	13251	-0-	2751 B	-204735	13251	2			N	-0-					-0-
*05	8866	X	13767	-0-	4901 B	-199834	13767	2			N	-0-					-0-
*06	8580	X	12195	-0-	3615 B	-196219	12195	2			N	-0-					-0-
*07	13485	X	12661	-0-	-824 B	-196219	12661	2			N	-0-					-0-
*08	13330	X	12216	-0-	-1114 B	-196219	12216	2			N	-0-					-0-
*09	12900	X	11242	-0-	-1658 B	-196219	11242	2			N	-0-					-0-
*10	13330	X	10937	-0-	-2393 B	-196219	10937	2			N	-0-					-0-
*11	12240	X	10565	-0-	-1675 B	-196219	10565	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	9987	-0-	-2661 B	-196219	9987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

01	14508	X	6309	-0-	-8199 B	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	2245	-0-	-9263 B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	3	-0-	-9235 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	3021	-0-	-4989 B	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
05	22834	X	22834	-0-	-0- B	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
06	17129	X	17129	-0-	-0- B	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
07	17793	X	17793	-0-	-0- B	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	16355	-0-	-757 B	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	14549	-0-	-2011 B	-0-	14537	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	17112	X	14204	-0-	-2908 B	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	14062	-0-	-2498 B	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14007	-0-	-3105 B	-0-	14007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

01	57939	X	40570	-0-	-17369 B	-0-	40570	2			N	-0-					-0-
02	45892	X	15904	-0-	-29988 B	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
03	49248	X	49248	-0-	-0- B	-0-	49248	2			N	-0-					-0-
04	44700	X	32658	-0-	-12042 B	-0-	32658	2			N	-0-					-0-
05	46190	X	16134	-0-	-30056 B	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
06	47670	X	-0-	-0-	-47670 B	-0-					N	-0-					-0-
07	49259	X	144	-0-	-49115 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	18418	-0-	-12086 B	-0-	18418	2			N	-0-					-0-
09	30138	X	30138	-0-	-0- B	-0-	30123	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	33160	X	33160	-0-	-0- B	-0-	1269	1	31891	2	N	-0-					-0-
11	33776	X	33776	-0-	-0- B	-0-	1367	1	32409	2	N	-0-					-0-
*12	40217	X	40217	-0-	-0- B	-0-	1788	1	38429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110298	X	77304	-0-	-32994 B	-0-	77304	2			N	-0-					-0-
02	90384	X	62332	-0-	-28052 B	-0-	62332	2			N	-0-					-0-
03	86025	X	71107	-0-	-14918 B	-0-	71107	2			N	-0-					-0-
04	83250	X	61415	-0-	-21835 B	-0-	61415	2			N	-0-					-0-
05	82150	X	58378	-0-	-23772 B	-0-	58378	2			N	-0-					-0-
06	74820	X	54300	-0-	-20520 B	-0-	54300	2			N	-0-					-0-
07	71114	X	53778	-0-	-17336 B	-0-	53778	2			N	-0-					-0-
08	54746	X	51435	-0-	-3311 B	-0-	51435	2			N	-0-					-0-
09	52980	X	44691	-0-	-8289 B	-0-	44689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	54746	X	46322	-0-	-8424 B	-0-	46322	2			N	-0-					-0-
11	52980	X	45414	-0-	-7566 B	-0-	45414	2			N	-0-					-0-
12	53785	X	43358	-0-	-10427 B	-0-	43358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132711	X	101223	-0-	-31488 B	-0-	101223	2			N	-0-					8
02	111132	X	85943	-0-	-25189 B	-0-	85943	2			N	-0-					8
03	118947	X	90358	-0-	-28589 B	-0-	90358	2			N	-0-					8
04	109650	X	83978	-0-	-25672 B	-0-	83978	2			N	-0-					8
05	107105	X	83150	-0-	-23955 B	-0-	83150	2			N	-0-					8
06	97950	X	75900	-0-	-22050 B	-0-	75900	2			N	-0-					8
07	95139	X	69622	-0-	-25517 B	-0-	69622	2			N	-0-					8
08	81344	X	71487	-0-	-9857 B	-0-	71487	2			N	-0-					8
09	78720	X	76570	-0-	-2150 B	-0-	76570	2			N	-0-					8
10	96819	X	96819	-0-	-0- B	-0-	96819	2			N	-0-					8
11	89780	X	89780	-0-	-0- B	-0-	89780	2			N	-0-					8
*12	88321	X	88321	-0-	-0- B	-0-	88321	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,013,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	8907	-0-	-3121 B	-0-	8896	2	11	9	N	10					43
02	8904	X	6526	-0-	-2378 B	-0-	6526	2			N	-0-					43
03	10021	X	10021	-0-	-0- B	-0-	10021	2			N	-0-					43
04	9540	X	6907	-0-	-2633 B	-0-	6907	2			N	-0-					43
05	9858	X	7941	-0-	-1917 B	-0-	7941	2			N	-0-					43
06	9540	X	6300	-0-	-3240 B	-0-	6300	2			N	-0-					43
07	9858	X	6606	-0-	-3252 B	-0-	6606	2			N	-0-					43
08	7124	X	7124	-0-	-0- B	-0-	7124	2			N	-0-					43
09	7717	X	7717	-0-	-0- B	-0-	7717	2			N	-0-					43
10	8628	X	8628	-0-	-0- B	-0-	8628	2			N	-0-					43
11	7698	X	7698	-0-	-0- B	-0-	7698	2			N	-0-					43
*12	7271	X	7271	-0-	-0- B	-0-	7271	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 91,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	13667	-0-	-5553	B	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11883	-0-	-4301	B	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	12895	-0-	-3814	B	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	11839	-0-	-3131	B	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	11792	-0-	-2964	B	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11057	-0-	-2173	B	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10610	-0-	-2534	B	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10881	-0-	-837	B	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10079	-0-	-1261	B	-0-	10078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11718	X	10139	-0-	-1579	B	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9964	-0-	-1106	B	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9571	-0-	-1310	B	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27465	X	27465	-0-	-0-	B	-0-	1505	1	25960	2	N	-0-					-0-
02	25686	X	25686	-0-	-0-	B	-0-	1155	1	24531	2	N	-0-					-0-
03	26959	X	26959	-0-	-0-	B	-0-	1286	1	25673	2	N	-0-					-0-
04	29048	X	29048	-0-	-0-	B	-0-	1052	1	27996	2	N	-0-					-0-
05	29179	X	29179	-0-	-0-	B	-0-	1057	1	28122	2	N	-0-					-0-
06	26023	X	26023	-0-	-0-	B	-0-	979	1	25044	2	N	-0-					-0-
07	28460	X	28460	-0-	-0-	B	-0-	1064	1	27396	2	N	-0-					-0-
08	27588	X	27588	-0-	-0-	B	-0-	1106	1	26482	2	N	-0-					-0-
09	25320	X	24024	-0-	-1296	B	-0-	981	1	23043	2	N	-0-					-0-
10	26164	X	26077	-0-	-87	B	-0-	998	1	25079	2	N	-0-					-0-
11	25320	X	24587	-0-	-733	B	-0-	995	1	23592	2	N	-0-					-0-
12	26164	X	21689	-0-	-4475	B	-0-	964	1	20725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 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	56215	X	56215	-0-	-0-	B	-0-	3080	1	53135	2	N	-0-					-0-
02	13582	X	13582	-0-	-0-	B	-0-	611	1	12971	2	N	-0-					-0-
03	806	X	607	-0-	-199	B	-0-	29	1	578	2	N	-0-					-0-
04	35944	X	35944	-0-	-0-	B	-0-	1301	1	34643	2	N	-0-					-0-
05	46354	X	46354	-0-	-0-	B	-0-	1680	1	44674	2	N	-0-					-0-
06	47869	X	47869	-0-	-0-	B	-0-	1800	1	46069	2	N	-0-					-0-
07	51137	X	51137	-0-	-0-	B	-0-	1911	1	49226	2	N	-0-					-0-
08	52518	X	52518	-0-	-0-	B	-0-	2106	1	50412	2	N	-0-					-0-
09	44760	X	39231	-0-	-5529	B	-0-	1601	1	37628	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
10	46252	X	41225	-0-	-5027	B	-0-	1578	1	39647	2	N	-0-					-0-
11	44760	X	13440	-0-	-31320	B	-0-	544	1	12896	2	N	-0-					-0-
12	46252	X	40328	-0-	-5924	B	-0-	1793	1	38535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5933	-0-	-1662 B	-0-	5933	2			N	-0-					28
02	5516	X	4820	-0-	-696 B	-0-	4772	2	48	9	N	44					72
03	6107	X	6069	-0-	-38 B	-0-	6069	2			N	-0-					72
04	6236	X	6236	-0-	-0- B	-0-	6236	2			N	-0-					72
05	6107	X	6076	-0-	-31 B	-0-	6076	2			N	-0-					72
06	5880	X	5854	-0-	-26 B	-0-	5854	2			N	-0-					72
07	6107	X	5697	-0-	-410 B	-0-	5697	2			N	-0-					72
08	6293	X	5562	-0-	-731 B	-0-	5512	2	50	9	N	45					117
09	6090	X	5351	-0-	-739 B	-0-	5309	2	42	9	N	38	133	1			22
10	6153	X	6153	-0-	-0- B	-0-	6153	2			N	-0-					22
11	5850	X	5379	-0-	-471 B	-0-	5379	2			N	-0-					22
12	5704	X	5424	-0-	-280 B	-0-	5424	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 68,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5455	-0-	-838 B	-0-	5455	2			N	-0-					3
02	5460	X	4762	-0-	-698 B	-0-	4762	2			N	-0-					3
03	6045	X	5091	-0-	-954 B	-0-	5091	2			N	-0-					3
04	5460	X	5118	-0-	-342 B	-0-	5118	2			N	-0-					3
05	5456	X	5137	-0-	-319 B	-0-	5137	2			N	-0-					3
06	5280	X	4830	-0-	-450 B	-0-	4830	2			N	-0-					3
07	5301	X	5030	-0-	-271 B	-0-	5030	2			N	-0-					3
08	5239	X	4947	-0-	-292 B	-0-	4947	2			N	-0-					3
09	5070	X	4632	-0-	-438 B	-0-	4632	2			N	-0-					3
10	5146	X	4714	-0-	-432 B	-0-	4714	2			N	-0-					3
11	4860	X	4759	-0-	-101 B	-0-	4759	2			N	-0-					3
12	5022	X	4555	-0-	-467 B	-0-	4555	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 59,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	12588	-0-	-6198 B	-0-	12588	2			N	-0-					240
02	14084	X	9892	-0-	-4192 B	-0-	9892	2			N	-0-					240
03	15593	X	11575	-0-	-4018 B	-0-	11575	2			N	-0-					240
04	13740	X	10018	-0-	-3722 B	-0-	10004	2	14	9	N	13	178	1			75
05	13299	X	9709	-0-	-3590 B	-0-	9709	2			N	-0-					75
06	12180	X	10341	-0-	-1839 B	-0-	10341	2			N	-0-					75
07	11563	X	8611	-0-	-2952 B	-0-	8611	2			N	-0-					75
08	10137	X	8606	-0-	-1531 B	-0-	8606	2			N	-0-					75
09	9810	X	8748	-0-	-1062 B	-0-	8747	2	1	9	N	1					76
10	10137	X	9760	-0-	-377 B	-0-	9760	2			N	-0-					76
11	9810	X	7836	-0-	-1974 B	-0-	7836	2			N	-0-					76
12	9052	X	8770	-0-	-282 B	-0-	8770	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 116,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75640	X	59651	-0-	-15989 B	-0-	59651	2			N	-0-					177
02	65016	X	51198	-0-	-13818 B	-0-	51126	2	72	9	N	65	168	1			74
03	67983	X	53600	-0-	-14383 B	-0-	53545	2	55	9	N	50					124
04	63060	X	49391	-0-	-13669 B	-0-	49358	2	33	9	N	30	136	1			18
05	62620	X	48655	-0-	-13965 B	-0-	48655	2			N	-0-					18
06	57720	X	45549	-0-	-12171 B	-0-	45497	2	52	9	N	47					65
07	56699	X	43605	-0-	-13094 B	-0-	43605	2			N	-0-					65
08	48422	X	42852	-0-	-5570 B	-0-	42764	2	88	9	N	80					145
09	46860	X	39846	-0-	-7014 B	-0-	39824	2	22	9	N	20	144	1			21
10	48422	X	37913	-0-	-10509 B	-0-	37913	2			N	-0-					21
11	45540	X	34108	-0-	-11432 B	-0-	34108	2			N	-0-					21
12	43617	X	34103	-0-	-9514 B	-0-	34012	2	91	9	N	83					104

TOTAL GAS PROD: 540,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40689	-0-	-36191 B	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
02	64876	X	34769	-0-	-30107 B	-0-	34769	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	34964	-0-	-22665 B	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
04	51660	X	16290	-0-	-35370 B	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
05	47554	X	30119	-0-	-17435 B	-0-	30119	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	27401	-0-	-11989 B	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	24427	-0-	-14075 B	-0-	24427	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	24188	-0-	-5851 B	-0-	24188	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	21287	-0-	-7783 B	-0-	21286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30039	X	22908	-0-	-7131 B	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
11	27390	X	20765	-0-	-6625 B	-0-	20765	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	19208	-0-	-5220 B	-0-	19208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30005	X	30005	-0-	-0- B	-0-	30005	2			N	-0-					-0-
02	28869	X	28869	-0-	-0- B	-0-	28869	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19156	-0-	-1118 B	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	7740	-0-	-11880 B	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	84	-0-	-20190 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	6919	-0-	-12701 B	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	12060	-0-	-8214 B	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
08	7317	X	7317	-0-	-0- B	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
09	14441	X	14441	-0-	-0- B	-0-	14415	2	26	9	N	24	24	8			-0-
10	10231	X	10231	-0-	-0- B	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
11	6642	X	6642	-0-	-0- B	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
*12	10035	X	10035	-0-	-0- B	-0-	446	1	9589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144460	X	92263	-0-	-52197 B	-0-	92232	2	31	9	N	28					55
02	116368	X	78403	-0-	-37965 B	-0-	78350	2	53	9	N	48					103
03	115351	X	81786	-0-	-33565 B	-0-	81786	2			N	-0-					103
04	104490	X	75377	-0-	-29113 B	-0-	75281	2	96	9	N	87	170	1			20
05	100037	X	73842	-0-	-26195 B	-0-	73825	2	17	9	N	15					35
06	89280	X	68501	-0-	-20779 B	-0-	68501	2			N	-0-					35
07	86800	X	65240	-0-	-21560 B	-0-	65240	2			N	-0-					35
08	72292	X	64293	-0-	-7999 B	-0-	64240	2	53	9	N	48					83
09	69960	X	57700	-0-	-12260 B	-0-	57593	2	107	9	N	97	166	1			14
10	72292	X	58165	-0-	-14127 B	-0-	58165	2			N	-0-					14
11	68490	X	52976	-0-	-15514 B	-0-	52976	2			N	-0-					14
12	65255	X	51788	-0-	-13467 B	-0-	51719	2	69	9	N	63					77

TOTAL GAS PROD: 820,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-26412 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	177936	X	177936	-0-	-0- B	-0-	177936	2			N	-0-					-0-
06	196876	X	196876	-0-	-0- B	-0-	196876	2			N	-0-					-0-
07	225994	X	225994	-0-	-0- B	-0-	225994	2			N	-0-					-0-
08	177940	X	158499	-0-	-19441 B	-0-	158499	2			N	-0-					-0-
09	196890	X	40731	-0-	-156159 B	-0-	40721	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	225990	X	43844	-0-	-182146 B	-0-	43844	2			N	-0-					-0-
11	218700	X	60586	-0-	-158114 B	-0-	60586	2			N	-0-					-0-
12	225990	X	46668	-0-	-179322 B	-0-	46668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		22920	-0-	22920 B	22920	22920	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		56549	-0-	56549 B	79469	56549	2			N	-0-					-0-
07	157081	X	77612	-0-	-79469 B	-0-	77612	2			N	-0-					-0-
08	83948	X	72694	-0-	-11254 B	-0-	72694	2			N	-0-					-0-
09	81240	X	34315	-0-	-46925 B	-0-	34285	2	30	9	N	27	27	8			-0-
10	77624	X	952	-0-	-76672 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	75120	X	14845	-0-	-60275 B	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
12	77624	X	68155	-0-	-9469 B	-0-	68155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		5779	-0-	5779	B	5779	5779	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		89462	-0-	89462	B	95241	89462	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		105252	-0-	105252	B	200493	105252	2			N	-0-					-0-
08	321432	X	120939	-0-	-200493	B	-0-	120939	2			N	-0-					-0-
09	157290	X	131115	-0-	-26175	B	-0-	131093	2	22	9	N	20	20	8			-0-
10	139481	X	139481	-0-	-0-	B	-0-	139481	2			N	-0-					-0-
11	146666	X	146666	-0-	-0-	B	-0-	146666	2			N	-0-					-0-
12	135501	X	127884	-0-	-7617	B	-0-	127884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	119412	X	65960	-0-	-53452	B	-0-	65960	2			N	-0-					-0-
06	115560	X	58736	-0-	-56824	B	-0-	58736	2			N	-0-					-0-
07	119412	X	69749	-0-	-49663	B	-0-	69749	2			N	-0-					-0-
08	119412	X	50003	-0-	-69409	B	-0-	50003	2			N	-0-					-0-
09	115560	X	38660	-0-	-76900	B	-0-	38660	2			N	-0-					-0-
10	119412	X	35148	-0-	-84264	B	-0-	35148	2			N	-0-					-0-
11	115560	X	31237	-0-	-84323	B	-0-	31237	2			N	-0-					-0-
12	69750	X	27094	-0-	-42656	B	-0-	27094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		209690	-0-	209690	B	209690	209690	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		238775	-0-	238775	B	448465	238775	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		175105	-0-	175105	B	623570	175105	2			N	-0-					-0-
09	738734	X	115164	-0-	-623570	B	-0-	115164	2			N	-0-					-0-
10	286874	X	89732	-0-	-197142	B	-0-	89732	2			N	-0-					-0-
11	277620	X	105390	-0-	-172230	B	-0-	105390	2			N	-0-					-0-
12	286874	X	91974	-0-	-194900	B	-0-	91974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

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

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-			-0-
02	1820 X	948	-0-	-872	-0-	9	1	939	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3178	-0-	-635	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			-0-
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	46	1	4556	2	Y	-0-			-0-
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2444	-0-	-646	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	900	-0-	-2913	-0-	9	1	891	2	Y	-0-			-0-
08	4743 X	692	-0-	-4051	-0-	7	1	685	2	Y	-0-			-0-
09	4590 X	808	-0-	-3782	-0-	8	1	800	2	Y	-0-			-0-
10	4433 X	765	-0-	-3668	-0-	765	3			Y	-0-			-0-
11	2430 X	668	-0-	-1762	-0-	668	3			Y	-0-			-0-
*12	899 X	736	-0-	-163	-0-	735	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8142	-0-	-104	-0-	81	1	8061	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7289	-0-	-327	-0-	72	1	7217	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	8068	-0-	-364	-0-	80	1	7988	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7967	-0-	-193	-0-	79	1	7888	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7299	-0-	-1133	-0-	72	1	7227	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	6837	-0-	-1053	-0-	68	1	6769	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	6935	-0-	-1311	-0-	69	1	6866	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	6879	-0-	-1367	-0-	68	1	6811	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6159	-0-	-1821	-0-	61	1	6098	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6209	-0-	-1076	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5693	-0-	-1147	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
*12	6944	X	5530	-0-	-1414	-0-	5529	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 83,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 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	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1325	2	3	9	N	3					152
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2			N	-0-					152
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					152
04	1290	N	765	-0-	-525	-0-	765	2			N	-0-					152
05	1457	N	780	-0-	-677	-0-	780	2			N	-0-					152
06	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1063	2			N	-0-	112	1			40
07	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	1036	2			N	-0-					40
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					40
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					40
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					40
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1345	2	2	9	N	2					42
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 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	310	N	269	-0-	-41	-0-	266	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	8	1	289	2	Y	-0-					1
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	8	1	272	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	340	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	6	1	235	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	389	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	367	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 209652 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168

01	1736 X	1623	-0-	-113	-0-	1623	2			N	-0-					86
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					86
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					86
04	1034 N	682	-0-	-352	-0-	682	2			N	-0-	86	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - WELL PLUGGED

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					84
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					84
03	620 N	283	-0-	-337	-0-	283	2			N	-0-					84
04	600 N	213	-0-	-387	-0-	213	2			N	-0-					84
05	620 N	213	-0-	-407	-0-	213	2			N	-0-					84
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					84
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					84
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					84
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					84
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					84
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					84
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					162
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					162
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					162
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					162
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					162
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					162
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					162
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					162
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					162
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					162
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					162
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					97
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					97
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					97
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					97
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					97
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	49	2	7	9	N	6	83	1			20
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	99	2	12	9	N	11					31
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					31
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					31
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					81
02	1540	N	1522	-0-	-18	-0-	1522	2			N	-0-					81
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					81
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					81
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					81
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					81
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					81
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	-0-					81
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					81
10	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1470	2			N	-0-					81
11	1590	N	740	-0-	-850	-0-	740	2			N	-0-					81
12	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1385	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 18,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		35	-0-	35	78	35	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		43	-0-	43	121	43	2			N	-0-					-0-
05	182	X	61	-0-	-121	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

01	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2750	2	32	9	N	29					78
02	3192	X	3145	-0-	-47	-0-	3145	2			N	-0-					78
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					78
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					78
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					78
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3531	2	88	9	N	80	147	1			11
07	3534	X	2019	-0-	-1515	-0-	2019	2			N	-0-					11
08	3627	X	2224	-0-	-1403	-0-	2224	2			N	-0-					11
09	3600	X	1542	-0-	-2058	-0-	1542	2			N	-0-					11
10	3720	X	1149	-0-	-2571	-0-	1149	2			N	-0-					11
11	3600	X	819	-0-	-2781	-0-	819	2			N	-0-					11
12	2232	X	106	-0-	-2126	-0-	106	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 28,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1811	2	31	9	N	28					96
02	1484	N	1473	-0-	-11	-0-	1473	2			N	-0-					96
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1982	2	47	9	N	43					139
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					139
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1976	2	14	9	N	13					152
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1747	2	39	9	N	35	163	1			24
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					24
08	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1777	2			N	-0-					24
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1629	2	28	9	N	25					49
10	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					49
11	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1691	2			N	-0-					49
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1728	2	52	9	N	47	66	1			30

TOTAL GAS PROD: 21,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					63
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					63
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					63
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					14
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	247	2	81	9	N	74					88
03	496	N	290	-0-	-206	-0-	288	2	2	9	N	2					90
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					90
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					90
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					90
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					90
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	440	2	51	9	N	46	98	1			38
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					38
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					38
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					38
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	125	2	59	9	N	54	72	1			20

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2661	2	11	9	N	10					171
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					171
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					171
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					171
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					171
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					171
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					171
08	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1714	2	1	9	N	1	136	1			36
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					36
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					36
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					36
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 24,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					20
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1517	2	61	9	N	55					75
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					75
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					75
05	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					75
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1607	2	64	9	N	58					133
07	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1694	2	45	9	N	41	161	1			13
08	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-					13
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1547	2			N	-0-					13
10	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1512	2			N	-0-					13
11	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					13
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1512	2	103	9	N	94	91	1			16

TOTAL GAS PROD: 19,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	8097	2	51	9	Y	46	59	1			10
02	7588	X	7482	-0-	-106	-0-	7468	2	14	9	Y	13					23
03	8401	X	7585	-0-	-816	-0-	7562	2	23	9	Y	21					44
04	8130	X	7409	-0-	-721	-0-	7379	2	30	9	Y	27	53	1			18
05	8401	X	7391	-0-	-1010	-0-	7358	2	33	9	Y	30					48
06	8010	X	7462	-0-	-548	-0-	7428	2	34	9	Y	31	59	1			20
07	8277	X	6827	-0-	-1450	-0-	6806	2	21	9	Y	19					39
08	7223	X	6735	-0-	-488	-0-	6727	2	8	9	Y	7					46
09	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7040	2	24	9	Y	22	57	1			11
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7596	2	24	9	Y	22					33
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7079	2	34	9	Y	31					64
12	7223	X	5788	-0-	-1435	-0-	5787	2	1	9	Y	1	55	1			10

TOTAL GAS PROD: 86,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	63	1	13

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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

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

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

01	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					39
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					39
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					39
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					39
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					39
06	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			N	-0-					39
07	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					39
08	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					39
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					39
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					39
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1030	2	67	9	N	61					100
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1043	2	48	9	N	44					144

TOTAL GAS PROD: 12,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

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

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2			N	-0-					110
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					110
03	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					110
04	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2135	2			N	-0-					110
05	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2107	2			N	-0-					110
06	2160	N	1851	-0-	-309	-0-	1851	2			N	-0-					110
07	2201	N	1657	-0-	-544	-0-	1657	2			N	-0-					110
08	2108	N	1341	-0-	-767	-0-	1341	2			N	-0-					110
09	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	2			N	-0-					110
10	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	1438	2			N	-0-					110
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					110
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 21,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					30
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					30
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					30
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					30
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					30
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					30
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					30
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					30
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					30
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					30
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					30
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 21,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					40
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					40
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					40
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					40
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					40
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					40
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					40
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					40
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					40
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					40
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					40
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

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

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	11194	-0-	-5143	-0-	11051	2	143	9	N	130					199
02	14336	X	8919	-0-	-5417	-0-	8811	2	108	9	N	98	188	1			109
03	14074	X	9238	-0-	-4836	-0-	9147	2	91	9	N	83					192
04	12630	X	8525	-0-	-4105	-0-	8497	2	28	9	N	25	180	1			37
05	12152	X	8574	-0-	-3578	-0-	8527	2	47	9	N	43					80
06	10830	X	8097	-0-	-2733	-0-	7943	2	154	9	N	140	175	1			45
07	9889	X	7857	-0-	-2032	-0-	7783	2	74	9	N	67					112
08	8556	X	7751	-0-	-805	-0-	7685	2	66	9	N	60					172
09	8280	X	6840	-0-	-1440	-0-	6782	2	58	9	N	53	188	1			37
10	8556	X	7155	-0-	-1401	-0-	7081	2	74	9	N	67					104
11	8100	X	6724	-0-	-1376	-0-	6625	2	99	9	N	90	174	1			20
12	7843	X	6692	-0-	-1151	-0-	6677	2	15	9	N	14					34

TOTAL GAS PROD: 97,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107588	X	9409	-0-	-98179	-0-	9408	2	1	9	N	1					13
02	16296	X	6897	-0-	-9399	-0-	6897	2			N	-0-					13
03	15903	X	7061	-0-	-8842	-0-	7039	2	22	9	N	20					33
04	12330	X	5937	-0-	-6393	-0-	5937	2			N	-0-					33
05	11067	X	5626	-0-	-5441	-0-	5626	2			N	-0-					33
06	9120	X	4877	-0-	-4243	-0-	4877	2			N	-0-					33
07	7626	X	5343	-0-	-2283	-0-	5343	2			N	-0-					33
08	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8765	2	28	9	N	25					58
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	194	1	6531	2	N	68	54	1			72
							75	9									
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	153	1	5183	2	N	-0-					72
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	172	1	5911	2	N	-0-					72
12	5301	X	5252	-0-	-49	-0-	149	1	5103	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 77,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 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	1643	#	476	-0-	-1167	-0-	465	2	11	9	N	10					192
02	1092	#	836	-0-	-256	-0-	836	2			N	-0-					192
03	1085	#	671	-0-	-414	-0-	638	2	33	9	N	30					222
04	1050	#	451	-0-	-599	-0-	293	2	158	9	N	144	184	1			182
05	930	#	903	-0-	-27	-0-	878	2	25	9	N	23					205
06	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1038	2	29	9	N	26					231
07	930	#	260	-0-	-670	-0-	235	2	25	9	N	23					254
08	899	#	416	-0-	-483	-0-	416	2			N	-0-					254
09	1080	#	620	-0-	-460	-0-	598	2	22	9	N	20					274
10	1116	#	1037	-0-	-79	-0-	969	2	68	9	N	62	174	1			162
11	1080	#	678	-0-	-402	-0-	678	2			N	-0-					162
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 7,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					168
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					168
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					168
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					168
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					168
06	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	3			N	-0-					168
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					168
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					168
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					168
10	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					168
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					168
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					20
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					20
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					20
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					20
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					20
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					20
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					20
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					20
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					20
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					20
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	3			N	-0-					131
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					131
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					131
04	1140	N	600	-0-	-540	-0-	600	3			N	-0-					131
05	1457	N	774	-0-	-683	-0-	774	3			N	-0-					131
06	1800	N	869	-0-	-931	-0-	869	3			N	-0-					131
07	620	N	324	-0-	-296	-0-	324	3			N	-0-					131
08	775	N	129	-0-	-646	-0-	129	3			N	-0-					131
09	870	N	167	-0-	-703	-0-	167	3			N	-0-					131
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					131
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					131
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	3136	-0-	-3250	-0-	3075	3	61	9	Y	55					162
02	5740	X	1922	-0-	-3818	-0-	1922	3			Y	-0-					162
03	6355	X	4437	-0-	-1918	-0-	4404	3	33	9	Y	30					192
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5376	3	75	9	Y	68	187	1			73
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5789	3	18	9	Y	16					89
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5348	3	90	9	Y	82					171
07	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	5462	3			Y	-0-					171
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5972	3	68	9	Y	62					233
09	5430	X	4360	-0-	-1070	-0-	4340	3	20	9	Y	18					251
10	5611	X	2826	-0-	-2785	-0-	2826	3			Y	-0-					251
11	5430	X	2241	-0-	-3189	-0-	2241	3			Y	-0-					251
12	5611	X	116	-0-	-5495	-0-	116	3			Y	-0-					251

TOTAL GAS PROD: 47,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3864	3	2	9	Y	2	175	1			122
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					122
03	3875	X	3518	-0-	-357	-0-	3518	3			Y	-0-					122
04	3750	X	2797	-0-	-953	-0-	2778	3	19	9	Y	17					139
05	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	3089	3	11	9	Y	10					149
06	3750	X	3429	-0-	-321	-0-	3415	3	14	9	Y	13					162
07	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3759	3	45	9	Y	41					203
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3556	3	101	9	Y	92					295
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3422	3	10	9	Y	9					304
10	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	3719	3	8	9	Y	7					311
11	3690	X	3459	-0-	-231	-0-	3459	3			Y	-0-					311
12	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	3714	3			Y	-0-					311

TOTAL GAS PROD: 42,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					112
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	3	1	9	N	1					113
03	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	3			N	-0-					113
04	1080	N	213	-0-	-867	-0-	213	3			N	-0-					113
05	1116	N	520	-0-	-596	-0-	520	3			N	-0-					113
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					113
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					113
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					113
09	1080	N	683	-0-	-397	-0-	683	3			N	-0-					113
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					113
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					113
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 9,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 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	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					394
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					394
03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					394
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					394
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					394
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					394
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					394
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					394
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					394
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					394
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					394
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					394

TOTAL GAS PROD: 21,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					111
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					111
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					111
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					111
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					111
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					111
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					111
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					111
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					111
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	3352	3			N	-0-					279
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3250	3	119	9	N	108	187	1			200
03	2325	X	1941	-0-	-384	-0-	1917	3	24	9	N	22					222
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2737	3	31	9	N	28					250
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2905	3	54	9	N	49					299
06	2250	X	2190	-0-	-60	-0-	2176	3	14	9	N	13					312
07	2325	X	414	-0-	-1911	-0-	414	3			N	-0-					312
08	2325	X	113	-0-	-2212	-0-	103	3	10	9	N	9					321
09	2250	X	327	-0-	-1923	-0-	327	3			N	-0-					321
10	2325	X	308	-0-	-2017	-0-	308	3			N	-0-					321
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	225	3	94	9	N	85	188	1			218
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 18,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 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	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					163
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	3			N	-0-					163
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					163
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					163
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1387	3	30	9	N	27					190
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					190
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					190
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					190
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					190
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	N	2					192
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					192
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 13,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2156	-0-	-851	-0-	2145	3	11	9	N	10					230
02	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	2129	3	24	9	N	22					252
03	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	2673	3	11	9	N	10					262
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2949	3	14	9	N	13					275
05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2716	3	9	9	N	8					283
06	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	2414	3	2	9	N	2					285
07	3069	X	299	-0-	-2770	-0-	255	3	44	9	N	40	174	1			151
08	3069	X	276	-0-	-2793	-0-	250	3	26	9	N	24					175
09	2970	X	264	-0-	-2706	-0-	264	3			N	-0-					175
10	2728	X	340	-0-	-2388	-0-	338	3	2	9	N	2					177
11	2430	X	501	-0-	-1929	-0-	323	3	178	9	N	162	153	1			186
*12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 17,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 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	1674	X	788	-0-	-886	-0-	788	3			N	-0-					86
02	1512	X	1037	-0-	-475	-0-	1037	3			N	-0-					86
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					86
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					86
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	N	4					90
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					90
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-					90
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	985	3	17	9	N	15					105
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					105
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1060	3	7	9	N	6					111
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	995	3	12	9	N	11					122
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	3	10	9	N	9					131

TOTAL GAS PROD: 12,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					45
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					45
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					45
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					45
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					45
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					45
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					45
08	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	3			N	-0-					45
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-					45
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					45
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					45
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2683	3	249	9	N	226	191	1			124
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					124
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2475	3	139	9	N	126					250
04	2250	N	1096	-0-	-1154	-0-	1096	3			N	-0-					250
05	2325	N	1642	-0-	-683	-0-	1642	3			N	-0-					250
06	2250	N	997	-0-	-1253	-0-	997	3			N	-0-	180	1			70
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					70
08	1643	N	1216	-0-	-427	-0-	1216	3			N	-0-					70
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					70
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					70
11	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2712	3	257	9	N	234	182	1			122
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 22,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 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	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3283	3	6	9	N	5					196
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					196
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					196
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					196
05	3658	X	3002	-0-	-656	-0-	3002	3			N	-0-					196
06	3540	X	2707	-0-	-833	-0-	2707	3			N	-0-					196
07	3658	X	2837	-0-	-821	-0-	2837	3			N	-0-					196
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					196
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					196
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					196
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2509	3	6	9	N	5					201
*12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 35,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					87
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8	9	N	7					94
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1575	3	57	9	N	52					146
04	2100	N	1758	-0-	-342	-0-	1752	3	6	9	N	5					151
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					151
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					151
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					151
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					151
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					151
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					151
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					151
*12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 23,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4811	3	7	9	N	6	181	1			104
02	2800	X	2508	-0-	-292	-0-	2508	3			N	-0-					104
03	3100	X	2078	-0-	-1022	-0-	2070	3	8	9	N	7					111
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3757	3	28	9	N	25					136
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3680	3	8	9	N	7					143
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					143
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					143
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3425	3	194	9	N	176					319
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					319
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					319
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3772	3	1	9	N	1	158	1			162
12	3100	X	2555	-0-	-545	-0-	2555	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 46,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 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	5332	X	3864	-0-	-1468	-0-	3864	3			N	-0-					178
02	4816	X	3633	-0-	-1183	-0-	3613	3	20	9	N	18					196
03	5332	X	3584	-0-	-1748	-0-	3584	3			N	-0-					196
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4490	3	90	9	N	82					278
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4065	3	7	9	N	6					284
06	3900	X	3320	-0-	-580	-0-	3320	3			N	-0-	182	1			102
07	4743	X	3108	-0-	-1635	-0-	3108	3			N	-0-					102
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	3041	3	67	9	N	61					163
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3386	3	25	9	N	23					186
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3935	3	34	9	N	31					217
11	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	3217	3	2	9	N	2					219
12	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	2574	3			N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 42,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 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	3100	X	2161	-0-	-939	-0-	2161	3			N	-0-					128
02	2800	X	2376	-0-	-424	-0-	2340	3	36	9	N	33					161
03	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	3			N	-0-					161
04	2940	X	2401	-0-	-539	-0-	2401	3			N	-0-					161
05	2635	N	1629	-0-	-1006	-0-	1629	3			N	-0-					161
06	2700	N	1491	-0-	-1209	-0-	1485	3	6	9	N	5					166
07	2480	N	1269	-0-	-1211	-0-	1269	3			N	-0-					166
08	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	1331	3			N	-0-					166
09	1500	N	909	-0-	-591	-0-	909	3			N	-0-					166
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1106	3	48	9	N	44	181	1			29
11	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	1016	3	2	9	N	2					31
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 19,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					104
02	3080	X	1222	-0-	-1858	-0-	1222	3			N	-0-					104
03	3410	X	1865	-0-	-1545	-0-	1865	3			N	-0-					104
04	3300	X	2896	-0-	-404	-0-	2896	3			N	-0-					104
05	3410	X	2465	-0-	-945	-0-	2465	3			N	-0-					104
06	3300	X	2478	-0-	-822	-0-	2445	3	33	9	N	30					134
07	3007	X	2248	-0-	-759	-0-	2248	3			N	-0-					134
08	2046	X	1617	-0-	-429	-0-	1617	3			N	-0-					134
09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					134
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					134
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					134
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 28,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-	182	1			88
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3701	3	26	9	N	24					112
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					112
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4529	3	12	9	N	11					123
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4698	3	25	9	N	23					146
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					146
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					146
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4274	3	63	9	N	57					203
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					203
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4617	3	6	9	N	5					208
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					208
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 50,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 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	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-	178	1			50
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					50
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2372	3	26	9	N	24					74
04	2100	X	1910	-0-	-190	-0-	1910	3			N	-0-					74
05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					74
06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					74
07	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					74
08	3084	N	3064	-0-	-20	-0-	3023	3	41	9	N	37					111
09	3000	N	3096	-0-	96	96	3093	3	3	9	N	3					114
10	3852	X	3756	-0-	-96	-0-	3745	3	11	9	N	10					124
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2885	3	19	9	N	17					141
*12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 32,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 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	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	3			N	-0-					176
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	3			N	-0-					176
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	3	13	9	N	12					188
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	3	19	9	N	17					205
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	3	19	9	N	17					222
06	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1502	3	33	9	N	30					252
07	2108	N	1413	-0-	-695	-0-	1413	3			N	-0-					252
08	1953	N	1202	-0-	-751	-0-	1106	3	96	9	N	87					339
09	1530	N	1119	-0-	-411	-0-	1119	3			N	-0-					339
10	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	3			N	-0-					339
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					339
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					339

TOTAL GAS PROD: 17,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					243
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					243
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					243
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			N	-0-					243
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					243
06	1200	N	969	-0-	-231	-0-	969	3			N	-0-					243
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1389	3	20	9	N	18	189	1			72
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					72
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					72
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					72
11	1410	N	1044	-0-	-366	-0-	1044	3			N	-0-					72
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 15,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 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	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	27337	3	556	9	N	505	755	1			237
02	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24322	3	575	9	N	523	570	1			190
03	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	23627	3	618	9	N	562	378	1			374
04	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	22403	3	528	9	N	480	735	1			119
05	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	23748	3	650	9	N	591	379	1			331
06	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	25087	3	538	9	N	489	570	1			250
07	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	24539	3	497	9	N	452	363	1			339
08	26853	X	26853	-0-	-0-	-0-	26310	3	543	9	N	494	536	1			297
09	24392	X	24392	-0-	-0-	-0-	23959	3	433	9	N	394	370	1			321
10	27568	X	27568	-0-	-0-	-0-	27054	3	514	9	N	467	570	1			218
11	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	24291	3	458	9	N	416	376	1			258
*12	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	22404	3	525	9	N	477	577	1			158

TOTAL GAS PROD: 301,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,850

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					123
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					123
03	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	3			N	-0-					123
04	510	N	128	-0-	-382	-0-	128	3			N	-0-					123
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					123
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					123
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					123
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					123
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					123
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					123
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					123
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2129	3	197	9	N	179	189	1			42
02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1844	3	160	9	N	145					187
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2511	3	12	9	N	11					198
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					198
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					198
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2327	3	221	9	N	201	188	1			211
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2261	3	32	9	N	29					240
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2216	3	39	9	N	35					275
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	3	2	9	N	2					277
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-	183	1			94
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	3	8	9	N	7					101
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2038	3	11	9	N	10					111

TOTAL GAS PROD: 27,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 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	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					113
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					113
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					113
04	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	3			N	-0-					113
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					113
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					113
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					113
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					113
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					113
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					113
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					113
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 20,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					143
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					143
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					143
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					143
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3578	3	7	9	N	6					149
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					149
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					149
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					149
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					149
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					149
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2431	3	22	9	N	20					169
*12	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 42,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					111
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6790	3	30	9	N	27					138
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6228	3	55	9	N	50					188
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6397	3	14	9	N	13					201
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					201
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	5966	3	108	9	N	98					299
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6072	3	6	9	N	5	195	1			109
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5187	3	39	9	N	35					144
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4271	3	135	9	N	123					267
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5326	3	23	9	N	21	194	1			94
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4916	3	6	9	N	5					99
*12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 68,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 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	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	2572	3			N	-0-					257
02	2800	X	2447	-0-	-353	-0-	2447	3			N	-0-					257
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-					257
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2966	3			N	-0-					257
05	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	2660	3			N	-0-					257
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					257
07	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	3			N	-0-					257
08	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	2635	3			N	-0-					257
09	3000	X	2720	-0-	-280	-0-	2720	3			N	-0-					257
10	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	2368	3			N	-0-					257
11	3000	X	2699	-0-	-301	-0-	2699	3			N	-0-					257
12	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	3			N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 32,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	1886	3			N	-0-					227
02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-	192	1			35
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4253	3	8	9	N	7					42
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3590	3	30	9	N	27					69
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2932	3	33	9	N	30					99
06	3600	X	3451	-0-	-149	-0-	3322	3	129	9	N	117					216
07	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	2705	3			N	-0-					216
08	4247	X	2210	-0-	-2037	-0-	2210	3			N	-0-					216
09	3630	X	2375	-0-	-1255	-0-	2375	3			N	-0-					216
10	3565	X	2221	-0-	-1344	-0-	2221	3			N	-0-					216
11	3450	X	1878	-0-	-1572	-0-	1878	3			N	-0-					216
12	2697	X	1613	-0-	-1084	-0-	1613	3			N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 31,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2485	-0-	-894	-0-	2485	3			N	-0-					134
02	3052	X	2557	-0-	-495	-0-	2389	3	168	9	N	153	188	1			99
03	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	2701	3	22	9	N	20					119
04	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	2071	3	34	9	N	31					150
05	2945	X	2144	-0-	-801	-0-	2134	3	10	9	N	9					159
06	2730	X	2389	-0-	-341	-0-	2389	3			N	-0-					159
07	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	2487	3	7	9	N	6					165
08	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	2112	3	12	9	N	11					176
09	2400	N	1942	-0-	-458	-0-	1929	3	13	9	N	12					188
10	2480	N	2138	-0-	-342	-0-	2130	3	8	9	N	7					195
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2265	3	11	9	N	10					205
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 27,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3562	-0-	-1398	-0-	3562	3			N	-0-	175	1			82
02	3920	X	3581	-0-	-339	-0-	3489	3	92	9	N	84					166
03	4340	X	2841	-0-	-1499	-0-	2784	3	57	9	N	52					218
04	4200	X	3356	-0-	-844	-0-	3346	3	10	9	N	9					227
05	3968	X	3372	-0-	-596	-0-	3314	3	58	9	N	53					280
06	3840	X	3195	-0-	-645	-0-	3145	3	50	9	N	45	185	1			140
07	3968	X	3164	-0-	-804	-0-	3164	3			N	-0-					140
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					140
09	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	2743	3	29	9	N	26					166
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3029	3	13	9	N	12					178
11	2880	X	2535	-0-	-345	-0-	2516	3	19	9	N	17					195
12	2976	X	2528	-0-	-448	-0-	2502	3	26	9	N	24	177	1			42

TOTAL GAS PROD: 37,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3601	-0-	-3219	-0-	3601	3			N	-0-					243
02	6440	X	2179	-0-	-4261	-0-	2110	3	69	9	N	63	183	1			123
03	7130	X	4513	-0-	-2617	-0-	4490	3	23	9	N	21					144
04	6900	X	4582	-0-	-2318	-0-	4582	3			N	-0-					144
05	7130	X	4749	-0-	-2381	-0-	4749	3			N	-0-					144
06	6900	X	4257	-0-	-2643	-0-	4257	3			N	-0-					144
07	7130	X	4273	-0-	-2857	-0-	4273	3			N	-0-					144
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					144
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					144
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					144
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					144
12	3410	X	2390	-0-	-1020	-0-	2390	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 46,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					170
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5819	3	44	9	N	40					210
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					210
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4419	3	11	9	N	10					220
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					220
06	3900	X	3819	-0-	-81	-0-	3819	3			N	-0-					220
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					220
08	5084	X	4005	-0-	-1079	-0-	4005	3			N	-0-					220
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4423	3	17	9	N	15					235
10	4123	X	4114	-0-	-9	-0-	4112	3	2	9	N	2					237
11	3990	X	3607	-0-	-383	-0-	3537	3	70	9	N	64					301
12	4123	X	3155	-0-	-968	-0-	3155	3			N	-0-					301

TOTAL GAS PROD: 52,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	5639	-0-	-3909	-0-	5639	3			N	-0-					233
02	7868	X	5232	-0-	-2636	-0-	5232	3			N	-0-					233
03	8277	X	5913	-0-	-2364	-0-	5913	3			N	-0-					233
04	7050	X	6412	-0-	-638	-0-	6412	3			N	-0-					233
05	7285	X	5813	-0-	-1472	-0-	5813	3			N	-0-					233
06	5730	X	5193	-0-	-537	-0-	5193	3			N	-0-					233
07	6634	X	5302	-0-	-1332	-0-	5301	3	1	9	N	1					234
08	5983	X	4188	-0-	-1795	-0-	4143	3	45	9	N	41					275
09	5790	X	4098	-0-	-1692	-0-	4098	3			N	-0-					275
10	5828	X	4568	-0-	-1260	-0-	4568	3			N	-0-	182	1			93
11	5190	X	4669	-0-	-521	-0-	4669	3			N	-0-					93
12	5301	X	4543	-0-	-758	-0-	4540	3	3	9	N	3					96

TOTAL GAS PROD: 61,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 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	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					136
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					136
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					136
04	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			N	-0-					136
05	3565	X	2527	-0-	-1038	-0-	2527	3			N	-0-					136
06	3450	X	2147	-0-	-1303	-0-	2147	3			N	-0-					136
07	3565	X	2320	-0-	-1245	-0-	2320	3			N	-0-					136
08	2666	X	1766	-0-	-900	-0-	1766	3			N	-0-					136
09	2520	X	1237	-0-	-1283	-0-	1237	3			N	-0-					136
10	2542	X	1315	-0-	-1227	-0-	1315	3			N	-0-					136
11	1710	N	1186	-0-	-524	-0-	1186	3			N	-0-					136
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 25,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	25055	3	260	9	N	236	192	1			180
02	23660	X	20770	-0-	-2890	-0-	20650	3	120	9	N	109	192	1			97
03	25854	X	20627	-0-	-5227	-0-	20366	3	261	9	N	237	190	1			144
04	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	26187	3	191	9	N	174	190	1			128
05	25377	X	25377	-0-	-0-	-0-	25377	3			N	-0-					128
06	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24517	3	194	9	N	176					304
07	26195	X	21141	-0-	-5054	-0-	20984	3	157	9	N	143	193	1			254
08	25059	X	25059	-0-	-0-	-0-	24937	3	122	9	N	111	185	1			180
09	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	21136	3	90	9	N	82					262
10	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	21988	3	74	9	N	67	190	1			139
11	20970	X	18059	-0-	-2911	-0-	18050	3	9	9	N	8					147
12	21669	X	8672	-0-	-12997	-0-	8672	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 259,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4996	-0-	4996	30313	4996	3			N	-0-					125
02	0	W	4640	-0-	4640	34953	4590	3	50	9	N	45					170
03	39854	X	4901	-0-	-34953	-0-	4696	3	205	9	N	186	191	1			165
04	4830	X	1919	-0-	-2911	-0-	1919	3			N	-0-					165
05	5146	X	3649	-0-	-1497	-0-	3566	3	83	9	N	75					240
06	4980	X	3275	-0-	-1705	-0-	3152	3	123	9	N	112					352
07	5146	X	3598	-0-	-1548	-0-	3598	3			N	-0-	187	1			165
08	4495	X	3026	-0-	-1469	-0-	2826	3	200	9	N	182					347
09	3540	X	2868	-0-	-672	-0-	2868	3			N	-0-					347
10	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	2972	3			N	-0-					347
11	3480	X	3089	-0-	-391	-0-	3077	3	12	9	N	11	191	1			167
12	3596	X	2478	-0-	-1118	-0-	2478	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 41,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	20348	3	120	9	N	109					247
02	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	15946	3	127	9	N	115	187	1			175
03	17763	X	13713	-0-	-4050	-0-	13592	3	121	9	N	110					285
04	17190	X	14276	-0-	-2914	-0-	14232	3	44	9	N	40					325
05	17763	X	13306	-0-	-4457	-0-	13209	3	97	9	N	88					413
06	17190	X	12733	-0-	-4457	-0-	12589	3	144	9	N	131	184	1			360
07	17763	X	12593	-0-	-5170	-0-	12509	3	84	9	N	76	192	1			244
08	13175	X	12218	-0-	-957	-0-	12151	3	67	9	N	61					305
09	12750	X	9723	-0-	-3027	-0-	9698	3	25	9	N	23					328
10	13175	X	10027	-0-	-3148	-0-	9986	3	41	9	N	37	185	1			180
11	12720	X	8960	-0-	-3760	-0-	8875	3	85	9	N	77	192	1			65
12	12586	X	8539	-0-	-4047	-0-	8539	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 152,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10332	-0-	10332	10332	10231	3	101	9	N	92					92
02	46513	X	36181	-0-	-10332	-0-	35358	3	823	9	N	748	555	1			285
03	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	27814	3	499	9	N	454	551	1			188
04	24000	X	21493	-0-	-2507	-0-	20990	3	503	9	N	457	371	1			274
05	24800	X	19738	-0-	-5062	-0-	19487	3	251	9	N	228	371	1			131
06	24000	X	19761	-0-	-4239	-0-	19517	3	244	9	N	222	187	1			166
07	24800	X	21390	-0-	-3410	-0-	21067	3	323	9	N	294	361	1			99
08	25088	X	25088	-0-	-0-	-0-	24693	3	395	9	N	359	184	1			274
09	21480	X	21014	-0-	-466	-0-	20762	3	252	9	N	229	189	1			314
10	21390	X	21182	-0-	-208	-0-	20904	3	278	9	N	253	181	1			386
11	24000	X	16275	-0-	-7725	-0-	16251	3	24	9	N	22	185	1			223
12	24800	X	14643	-0-	-10157	-0-	14465	3	178	9	N	162	182	1			203

TOTAL GAS PROD: 255,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,520

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8044	-0-	8044	8044	7985	3	59	9	N	54					54
02	26870	X	18826	-0-	-8044	-0-	18671	3	155	9	N	141					195
03	13175	X	11413	-0-	-1762	-0-	11303	3	110	9	N	100					295
04	12750	X	9277	-0-	-3473	-0-	9251	3	26	9	N	24	186	1			133
05	13175	X	8515	-0-	-4660	-0-	8401	3	114	9	N	104					237
06	12750	X	6199	-0-	-6551	-0-	5946	3	253	9	N	230	188	1			279
07	13175	X	5229	-0-	-7946	-0-	5229	3			N	-0-					279
08	11408	X	5112	-0-	-6296	-0-	5112	3			N	-0-					279
09	9270	X	4847	-0-	-4423	-0-	4835	3	12	9	N	11					290
10	8525	X	4182	-0-	-4343	-0-	4182	3			N	-0-	180	1			110
11	6210	X	4203	-0-	-2007	-0-	4203	3			N	-0-					110
12	5239	X	3939	-0-	-1300	-0-	3939	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 89,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

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

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

01	3224 X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			Y	-0-					21
02	2912 X	2771	-0-	-141	-0-	2771	3			Y	-0-					21
03	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	3011	3			Y	-0-					21
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					21
05	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	3094	3			Y	-0-					21
06	3000 X	2843	-0-	-157	-0-	2843	3			Y	-0-					21
07	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	2968	3			Y	-0-					21
08	3131 X	2836	-0-	-295	-0-	2836	3			Y	-0-					21
09	3030 X	2726	-0-	-304	-0-	2726	3			Y	-0-					21
10	3100 X	2831	-0-	-269	-0-	2831	3			Y	-0-					21
11	2880 X	2656	-0-	-224	-0-	2655	3	1	9	Y	1					22
12	2976 X	2842	-0-	-134	-0-	2842	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 34,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	N	-0-					77
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	32	1	3189	2	N	-0-					77
03	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	36	1	3620	2	N	-0-					77
04	3690	X	3339	-0-	-351	-0-	33	1	3306	2	N	-0-					77
05	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	34	1	3411	2	N	-0-					77
06	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	35	1	3466	2	N	-0-					77
07	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	31	1	3130	2	N	-0-					77
08	3658	X	3223	-0-	-435	-0-	32	1	3191	2	N	-0-					77
09	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	31	1	3131	2	N	-0-					77
10	3627	X	2737	-0-	-890	-0-	2737	3			N	-0-					77
11	3510	X	2341	-0-	-1169	-0-	2340	3	1	9	N	1					78
12	3255	X	2033	-0-	-1222	-0-	2033	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 37,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					33
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	6	1	606	2	Y	-0-					33
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	7	1	659	2	Y	-0-					33
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	6	1	626	2	Y	-0-					33
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					33
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					33
07	589	N	466	-0-	-123	-0-	5	1	461	2	Y	-0-					33
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	5	1	452	2	Y	-0-	33	7			-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	4	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4500	-0-	1400	1400	4500	3			Y	-0-					-0-
11	1917	N	517	-0-	-1400	-0-	516	3	1	9	Y	1					1
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 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	124	X	-0-	-0-	-124	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

01	2418	X	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			Y	-0-					25
02	1960	X	701	-0-	-1259	-0-	701	3			Y	-0-					25
03	2480	X	1895	-0-	-585	-0-	1895	3			Y	-0-					25
04	2400	X	1538	-0-	-862	-0-	1538	3			Y	-0-					25
05	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	2359	3			Y	-0-					25
06	2190	X	1701	-0-	-489	-0-	1701	3			Y	-0-					25
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					25
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					25
09	2280	X	1496	-0-	-784	-0-	1496	3			Y	-0-					25
10	2852	X	2091	-0-	-761	-0-	2091	3			Y	-0-					25
11	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	2313	3	1	9	Y	1					26
12	2852	X	2143	-0-	-709	-0-	2143	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 23,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		19408	-0-	19408	19467	19408	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	14	1	1423	2	N	-0-					2
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	N	-0-					2
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	2	N	-0-					2
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-					2
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-					2
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	7	1	725	2	N	-0-					2
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	9	1	851	2	N	-0-					2
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	12	1	1248	2	N	-0-					2
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	8	1	789	2	N	-0-					2
10	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					2
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					2
*12	527	N	294	-0-	-233	-0-	294	3			N	-0-	1	5			1

TOTAL GAS PROD: 10,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5354	-0-	-939	-0-	53	1	5301	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5185	-0-	-499	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-					-0-
03	6293	X	5700	-0-	-593	-0-	56	1	5644	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5115	-0-	-945	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	53	1	5288	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5031	-0-	-519	-0-	50	1	4981	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5350	-0-	-385	-0-	53	1	5280	2	Y	15					15
							17	9									
08	5704	X	4723	-0-	-981	-0-	47	1	4676	3	Y	-0-	15	7			-0-
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	58	1	5813	3	Y	-0-					-0-
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	14	1	5741	3	Y	-0-					-0-
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-					-0-
*12	6045	X	5519	-0-	-526	-0-	5518	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 64,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4312	-0-	-400	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
02	4256	X	2717	-0-	-1539	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	4350	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3813	-0-	-807	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	3511	-0-	-1263	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-					-0-
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4156	-0-	-584	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	11	1	4422	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4590	-0-	-150	-0-	4590	3			Y	-0-					-0-
*12	4619	X	4429	-0-	-190	-0-	4428	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 50,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	7			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	3100	N	18968	-0-	15868	15868	188	1	18780	2	N	-0-					1
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	12868					N	-0-					1
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	9768					N	-0-					1
08	9768	X	-0-	-0-	-9768	-0-					N	-0-					1
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	10731	-0-	7631	7631	106	1	10625	2	N	-0-					7
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	4831					N	-0-					7
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1731					N	-0-					7
04	1731 X	-0-	-0-	-1731	-0-					N	-0-					7
05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					7
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	11	1	4556	3	N	-0-					7
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					7
*12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

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

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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

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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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

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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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

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

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

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

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	7656	-0-	7656	7656	19	1	7637	3	N	-0-					-0-
11	SWR	10	7856	-0-	7856	15512	7856	3			N	-0-					-0-
*12	SWR	10	1192	-0-	1192	16704	1191	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 16,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

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

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

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

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					2
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	244	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	26	1	153	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	24	1	147	2	Y	1					1
							1	9									
08	248	N	119	-0-	-129	-0-	13	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	18	1	158	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	1					2
							1	9									
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4901 2 4 9		46	9	Y	42	20	1	8	8	68
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1358 2 41 9		21	9	Y	19	18	1	4	8	65
03	2976	X	2231	-0-	-745	-0-	2211 2 26 9		20	9	Y	18					83
04	2880	X	2422	-0-	-458	-0-	388 1 26 9		2030	2	Y	4	22	1			65
05	2976	X	2453	-0-	-523	-0-	420 1 34 9		1992	2	Y	37	20	1			82
06	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	390 1 22 9		2313	2	Y	24	49	1			57
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	405 1 31 9		2493	2	Y	24					81
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	388 1 32 9		3179	2	Y	35	33	1			83
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	340 1 31 9		3017	2	Y	31	38	1	1	8	75
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	351 1 32 9		2570	2	Y	20	65	1			30
11	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	337 1 31 9		2274	2	Y	28	1	8			57
*12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	486 1 32 9		2898	2	Y	29	35	1	2	8	49

TOTAL GAS PROD: 35,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3203	-0-	-238		-0-	112	1	3066	2	Y	23	1	8			22
								25	9									
02	2769	X	2769	-0-	-0-		-0-	79	1	2653	2	Y	34	55	1	1	8	-0-
								37	9									
03	3503	X	2802	-0-	-701		-0-	67	1	2722	2	Y	12	2	8			10
								13	9									
04	3390	X	3280	-0-	-110		-0-	84	1	3171	2	Y	23					33
								25	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-		-0-	72	1	3532	2	Y	23	47	1			9
								25	9									
06	3090	X	2545	-0-	-545		-0-	58	1	2463	2	Y	22					31
								24	9									
07	3379	X	2654	-0-	-725		-0-	58	1	2588	2	Y	7					38
								8	9									
08	3503	X	2701	-0-	-802		-0-	63	1	2620	2	Y	16	54	1			-0-
								18	9									
09	3390	X	2377	-0-	-1013		-0-	62	1	2296	2	Y	17	1	8			16
								19	9									
10	3503	X	3058	-0-	-445		-0-	83	1	2975	2	Y	-0-					16
11	2755	X	2755	-0-	-0-		-0-	71	1	2683	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
								1	9									
12	2697	X	2670	-0-	-27		-0-	68	1	2601	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	488	-0-	-163		-0-	17	1	468	2	Y	3					3
								3	9									
02	792	N	792	-0-	-0-		-0-	23	1	758	2	Y	10	12	1			1
								11	9									
03	569	N	569	-0-	-0-		-0-	14	1	553	2	Y	2					3
								2	9									
04	480	N	87	-0-	-393		-0-	2	1	84	2	Y	1					4
								1	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-		-0-	28	1	1388	2	Y	9	9	1			4
								10	9									
06	977	N	977	-0-	-0-		-0-	22	1	945	2	Y	9					13
								10	9									
07	961	N	961	-0-	-0-		-0-	21	1	938	2	Y	2					15
								2	9									
08	1426	N	628	-0-	-798		-0-	15	1	609	2	Y	4	19	1			-0-
								4	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-		-0-	52	1	1945	2	Y	14					14
								15	9									
10	961	N	289	-0-	-672		-0-	8	1	281	2	Y	-0-					14
11	600	N	192	-0-	-408		-0-	5	1	187	2	Y	-0-	14	1			-0-
12	1891	N	242	-0-	-1649		-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2556	2	Y	18	1	8			18
							20	9									
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	2	Y	29	47	1			-0-
							32	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	62	1	2496	2	Y	11	2	8			9
							12	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	67	1	2524	2	Y	19					28
							21	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	42	1	2075	2	Y	14	36	1			6
							15	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	51	1	2155	2	Y	20					26
							22	9									
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	51	1	2294	2	Y	6					32
							7	9									
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	56	1	2330	2	Y	14	46	1			-0-
							15	9									
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	58	1	2167	2	Y	16					16
							18	9									
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	65	1	2355	2	Y	-0-					16
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	64	1	2407	2	Y	-0-	16	1			-0-
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	59	1	2269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7003	-0-	-1274	-0-	6893	2	110	9	Y	100	120	1	6	8	84
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6805	2	119	9	Y	108	130	1	3	8	59
03	7936	X	6988	-0-	-948	-0-	6916	2	72	9	Y	65	67	1	7	8	50
04	7680	X	7194	-0-	-486	-0-	188	1	6854	2	Y	138	142	1			46
							152	9									
05	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	195	1	6934	2	Y	-0-					46
06	7410	X	7095	-0-	-315	-0-	190	1	6802	2	Y	94	133	1	1	8	6
							103	9									
07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	193	1	7527	2	Y	127	71	1			62
							140	9									
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	164	1	7308	2	Y	70	71	1			61
							77	9									
09	7200	X	6752	-0-	-448	-0-	165	1	6479	2	Y	98	130	1	2	8	27
							108	9									
10	7874	X	5949	-0-	-1925	-0-	155	1	5700	2	Y	85	60	1	2	8	50
							94	9									
11	7620	X	6835	-0-	-785	-0-	138	1	6661	2	Y	33	58	1			25
							36	9									
12	7874	X	7534	-0-	-340	-0-	180	1	7227	2	Y	115	119	1	3	8	18
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 84,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	833	2	17	9	Y	15	19	1			-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	535	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	739	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	20	1	729	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	21	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	22	1	995	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	25	1	982	2	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	23	1	1096	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3036	-0-	-684	-0-	106	1	2907	2	Y	21	1	8			23
							23	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	87	1	2902	2	Y	37	59	1			1
							41	9									
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	69	1	2784	2	Y	12	2	8			11
							13	9									
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	76	1	2859	2	Y	21					32
							23	9									
05	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	49	1	2397	2	Y	16	41	1			7
							18	9									
06	2700	X	2627	-0-	-73	-0-	60	1	2542	2	Y	23					30
							25	9									
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	62	1	2782	2	Y	7					37
							8	9									
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	73	1	3023	2	Y	18	54	1			1
							20	9									
09	2700	X	2659	-0-	-41	-0-	69	1	2570	2	Y	18					19
							20	9									
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	87	1	3122	2	Y	55	1	8			73
							61	9									
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	76	1	2883	2	Y	50	121	1			2
							55	9									
*12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	76	1	2899	2	Y	88					90
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 34,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

01	310	N	249	-0-	-61	-0-	10	1	239	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
03	279	N	81	-0-	-198	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-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	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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

01	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	5611	2	48	9	Y	44	38	1			53
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4201	2	31	9	Y	28	72	1			9
03	5580	X	3636	-0-	-1944	-0-	3611	2	25	9	Y	23					32
04	5490	X	3057	-0-	-2433	-0-	3053	2	4	9	Y	4	27	1			9
05	5673	X	3172	-0-	-2501	-0-	3121	2	51	9	Y	46	26	1			29
06	5490	X	2869	-0-	-2621	-0-	2838	2	31	9	Y	28	48	1			9
07	4681	X	2924	-0-	-1757	-0-	2900	2	24	9	Y	22					31
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3062	2	30	9	Y	27	25	1			33
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3304	2	29	9	Y	26	33	1			26
10	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	2501	2	19	9	Y	17	23	1			20
11	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	2481	2	29	9	Y	26					46
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4822	2	42	9	Y	38	28	1			56

TOTAL GAS PROD: 41,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5800	2	54	9	Y	49	43	1			52
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4622	2	40	9	Y	36	85	1			3
03	6417	X	3847	-0-	-2570	-0-	3818	2	29	9	Y	26					29
04	5670	X	2573	-0-	-3097	-0-	2569	2	4	9	Y	4	25	1			8
05	5859	X	4194	-0-	-1665	-0-	4113	2	81	9	Y	74	41	1			41
06	5670	X	3192	-0-	-2478	-0-	3151	2	41	9	Y	37	64	1			14
07	5177	X	2312	-0-	-2865	-0-	2289	2	23	9	Y	21					35
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4016	2	47	9	Y	43	40	1			38
09	2250	X	1820	-0-	-430	-0-	1801	2	19	9	Y	17	22	1			33
10	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2517	2	19	9	Y	17	30	1			20
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2419	2	28	9	Y	25					45
*12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5231	2	46	9	Y	42	27	1			60

TOTAL GAS PROD: 42,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4057	-0-	-1058	-0-	4021	2	36	9	Y	33	28	1			47
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3715	2	28	9	Y	25	66	1			6
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5301	2	39	9	Y	35					41
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4579	2	8	9	Y	7	43	1			5
05	4712	X	4490	-0-	-222	-0-	4402	2	88	9	Y	80	44	1			41
06	5160	X	4020	-0-	-1140	-0-	3967	2	53	9	Y	48	82	1			7
07	5332	X	4377	-0-	-955	-0-	4332	2	45	9	Y	41	1	8			47
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4362	2	52	9	Y	47	44	1			50
09	3630	X	3240	-0-	-390	-0-	3206	2	34	9	Y	31	39	1			42
10	3751	X	3353	-0-	-398	-0-	3329	2	24	9	Y	22	38	1			26
11	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	3278	2	39	9	Y	35					61
12	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	3439	2	30	9	Y	27	37	1			51

TOTAL GAS PROD: 48,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5192	-0-	-1225	-0-	5127	2	65	9	Y	59	60	1			30
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4208	2	98	9	Y	89	115	1			4
03	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	5341	2	69	9	Y	63	13	8			54
04	5460	X	4947	-0-	-513	-0-	4935	2	12	9	Y	11	65	1			-0-
05	5642	X	5060	-0-	-582	-0-	4951	2	109	9	Y	99	55	1			44
06	5250	X	4952	-0-	-298	-0-	4876	2	76	9	Y	69	111	1			2
07	5425	X	4052	-0-	-1373	-0-	4006	2	46	9	Y	42					44
08	5425	X	3459	-0-	-1966	-0-	3414	2	45	9	Y	41	38	1			47
09	4950	X	3718	-0-	-1232	-0-	3676	2	42	9	Y	38	50	1			35
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5453	2	40	9	Y	36	31	1	2	8	38
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5291	2	62	9	Y	56					94
*12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4815	2	42	9	Y	38	55	1			77

TOTAL GAS PROD: 56,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6446	2	102	9	Y	93	116	1			20
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5107	2	85	9	Y	77	93	1			4
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5930	2	46	9	Y	42	46	1			-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	169	1	6173	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	178	1	6322	2	Y	-0-					-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	159	1	5717	2	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	142	1	5558	2	Y	70	40	1			30
							77	9									
08	5642	X	4138	-0-	-1504	-0-	90	1	4006	2	Y	38	38	1			30
							42	9									
09	5460	X	4182	-0-	-1278	-0-	102	1	4022	2	Y	53	71	1			12
							58	9									
10	5642	X	3966	-0-	-1676	-0-	103	1	3802	2	Y	55	40	1			27
							61	9									
11	5460	X	3606	-0-	-1854	-0-	73	1	3507	2	Y	24	43	1	1	8	7
							26	9									
12	5642	X	4159	-0-	-1483	-0-	99	1	3966	2	Y	85	90	1			2
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 62,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7832	2	103	9	Y	94	117	1			36
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7507	2	112	9	Y	102	122	1			16
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7661	2	62	9	Y	56	65	1			7
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	194	1	7079	2	Y	118	121	1			4
							130	9									
05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	202	1	7179	2	Y	197					201
							217	9									
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	196	1	7034	2	Y	60	113	1			148
							66	9									
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	174	1	6811	2	Y	101	56	1	1	8	192
							111	9									
08	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	185	1	8218	2	Y	63	63	1			192
							69	9									
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	195	1	7654	2	Y	93	126	1			159
							102	9									
10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	210	1	7738	2	Y	91	65	1			185
							100	9									
11	7650	X	7221	-0-	-429	-0-	146	1	7032	2	Y	39	67	1	1	8	156
							43	9									
12	7905	X	7136	-0-	-769	-0-	170	1	6827	2	Y	126	133	1			149
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 91,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5518	-0-	-775	-0-	5501	2	17	9	N	15					183
02	5460	X	4782	-0-	-678	-0-	4747	2	35	9	N	32					215
03	6045	X	5180	-0-	-865	-0-	5168	2	12	9	N	11					226
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5888	2	20	9	N	18					244
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	N	2	119	1			127
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5582	2	22	9	N	20					147
07	6107	X	5518	-0-	-589	-0-	5507	2	11	9	N	10					157
08	DLQ G-10		4794	-0-	4794	4794	4791	2	3	9	N	3					160
09	DLQ G-10		3668	-0-	3668	8462	3655	2	13	9	N	12					172
10	DLQ G-10		4864	-0-	4864	13326	4841	2	23	9	N	21					193
11	DLQ G-10		4940	-0-	4940	18266	4933	2	7	9	N	6					199
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18266					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 56,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3268	2	6	9	N	5					249
02	2576	X	2075	-0-	-501	-0-	2075	2			N	-0-					249
03	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	2411	2	8	9	N	7					256
04	3180	X	2293	-0-	-887	-0-	2287	2	6	9	N	5					261
05	3286	X	1020	-0-	-2266	-0-	1020	2			N	-0-					261
06	3180	X	1769	-0-	-1411	-0-	1763	2	6	9	N	5					266
07	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1696	2	9	9	N	8					274
08	DLQ G-10		2640	-0-	2640	2640	2640	2			N	-0-					274
09	DLQ G-10		1817	-0-	1817	4457	1817	2			N	-0-					274
10	DLQ G-10		1874	-0-	1874	6331	1874	2			N	-0-					274
11	DLQ G-10		1131	-0-	1131	7462	1131	2			N	-0-					274
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7462					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 22,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 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	3069	X	1893	-0-	-1176	-0-	1893	2			N	-0-					151
02	2772	X	2244	-0-	-528	-0-	2244	2			N	-0-					151
03	3069	X	2357	-0-	-712	-0-	2357	2			N	-0-					151
04	2910	X	1962	-0-	-948	-0-	1962	2			N	-0-					151
05	3007	X	1922	-0-	-1085	-0-	1922	2			N	-0-					151
06	2400	X	2392	-0-	-8	-0-	2392	2			N	-0-					151
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					151
08	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			N	-0-					151
09	2400	N	1968	-0-	-432	-0-	1968	2			N	-0-					151
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					151
*11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					151
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 24,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - P&A 04/23/15

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 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	3410	X	1395	-0-	-2015	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2508	-0-	-684	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1912	-0-	-1312	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	879	-0-	-2241	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	705	-0-	-2085	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	1248	1248	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1792	-0-	1792	3040	1792	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2906	-0-	2906	5946	2906	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2032	-0-	2032	7978	2032	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7978					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 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	4867	X	1718	-0-	-3149	-0-	1718	2			N	-0-					272
02	3248	X	2850	-0-	-398	-0-	2850	2			N	-0-					272
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					272
04	3030	X	1996	-0-	-1034	-0-	1996	2			N	-0-					272
05	3162	X	1891	-0-	-1271	-0-	1891	2			N	-0-					272
06	3540	X	2438	-0-	-1102	-0-	2438	2			N	-0-					272
07	3658	X	1827	-0-	-1831	-0-	1827	2			N	-0-					272
08	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	1802	2			N	-0-					272
09	DLQ G-10		2307	-0-	2307	4109	2298	2	9	9	N	8					280
10	DLQ G-10		2096	-0-	2096	6205	2088	2	8	9	N	7					287
11	DLQ G-10		1593	-0-	1593	7798	1593	2			N	-0-					287
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7798					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 24,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					99
02	3500	X	3002	-0-	-498	-0-	3002	2			N	-0-					99
03	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	3295	2	21	9	N	19					118
04	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	3228	2	42	9	N	38					156
05	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			N	-0-	142	1			14
06	3420	X	3137	-0-	-283	-0-	3137	2			N	-0-					14
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					14
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					14
09	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2			N	-0-					14
10	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-					14
11	3180	X	2680	-0-	-500	-0-	2679	2	1	9	N	1					15
12	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	3042	2	37	9	N	34					49

TOTAL GAS PROD: 39,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					55
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1134	2	63	9	N	57					112
03	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	1132	2			N	-0-					112
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1094	2	3	9	N	3	95	1			20
05	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			N	-0-					20
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					20
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					20
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					20
09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	1143	2			N	-0-					20
10	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					20
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					20
12	1178	N	608	-0-	-570	-0-	608	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					105
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2373	2	52	9	N	47					152
03	3100	N	3750	-0-	650	650	3651	2	99	9	N	90	182	1			60
04	3000	N	3464	-0-	464	1114	3464	2			N	-0-					60
05	3100	N	3913	-0-	813	1927	3535	2	378	9	N	344	190	1			214
06	5091	X	3164	-0-	-1927	-0-	3164	2			N	-0-					214
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					214
08	3410	X	2360	-0-	-1050	-0-	2360	2			N	-0-					214
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3313	2	3	9	N	3					217
10	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	3173	2	29	9	N	26	182	1			61
11	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2			N	-0-					61
12	3410	X	2761	-0-	-649	-0-	2761	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 33,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

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

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

01	3162	X	2310	-0-	-852	-0-	2310	2			N	-0-					178
02	2660	X	1950	-0-	-710	-0-	1936	2	14	9	N	13	172	1			19
03	2480	X	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					19
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					19
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					19
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					19
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					19
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					19
09	2820	X	2796	-0-	-24	-0-	2796	2			N	-0-					19
10	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	2841	2			N	-0-					19
11	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	2752	2			N	-0-					19
12	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2716	2	21	9	N	19					38

TOTAL GAS PROD: 32,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

01	3410	X	2710	-0-	-700	-0-	124	1	2561	2	N	23					46
							25	9									
02	2912	X	2513	-0-	-399	-0-	104	1	2369	2	N	36					82
							40	9									
03	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	107	1	2227	2	N	-0-					82
04	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	125	1	2587	2	N	36	104	1			14
							40	9									
05	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	135	1	2667	2	N	-0-					14
06	2700	X	2497	-0-	-203	-0-	126	1	2371	2	N	-0-					14
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	144	1	2759	2	N	-0-					14
08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	160	1	2850	2	N	-0-					14
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	133	1	2270	2	N	-0-					14
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	137	1	2471	2	N	-0-					14
11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	17	1	2806	2	N	-0-					14
*12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2473	2	66	9	N	60	51	1			23

TOTAL GAS PROD: 31,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - P/A 06/19/15

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

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-					80
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	2	N	2					82
							2	9									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	N	-0-					82
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	N	22	86	1			18
							24	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-					18
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	N	-0-					18
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	N	-0-					18
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	N	-0-					18
09	870	N	328	-0-	-542	-0-	18	1	310	2	N	-0-					18
10	744	N	622	-0-	-122	-0-	33	1	589	2	N	-0-					18
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	12	1	1275	2	N	-0-					18
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5271	2	2	9	N	2					29
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					29
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					29
04	4410	X	4327	-0-	-83	-0-	4327	2			N	-0-					29
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					29
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					29
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					29
08	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4460	2			N	-0-					29
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4471	2	10	9	N	9					38
10	4495	X	4466	-0-	-29	-0-	4466	2			N	-0-					38
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					38
*12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 55,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					105
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					105
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					105
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					105
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					105
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					105
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					105
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					105
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					105
10	1209	N	800	-0-	-409	-0-	800	2			N	-0-					105
11	1080	N	646	-0-	-434	-0-	646	2			N	-0-					105
12	1209	N	643	-0-	-566	-0-	643	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 13,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					56
02	896	N	617	-0-	-279	-0-	617	2			N	-0-					56
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					56
04	930	N	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-					56
05	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					56
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-					56
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					56
08	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					56
09	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					56
10	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	2			N	-0-					56
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					56
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

01	6355	X	4562	-0-	-1793	-0-	254	1	4274	2	N	31					109
							34	9									
02	5208	X	3325	-0-	-1883	-0-	216	1	3090	2	N	17					126
							19	9									
03	5766	X	4581	-0-	-1185	-0-	256	1	4302	2	N	21					147
							23	9									
04	4620	X	3776	-0-	-844	-0-	216	1	3549	2	N	10	85	1			72
							11	9									
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	264	1	4359	2	N	22					94
							24	9									
06	4440	X	3696	-0-	-744	-0-	248	1	3426	2	N	20					114
							22	9									
07	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	251	1	3908	2	N	13					127
							14	9									
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	243	1	4966	2	N	17					144
							19	9									
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	221	1	4320	2	N	13	115	1			42
							14	9									
10	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	212	1	3527	2	N	16					58
							18	9									
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5068	2	29	9	N	26					84
*12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5447	2	31	9	N	28					112

TOTAL GAS PROD: 52,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5651	2	66	9	N	60					150
02	5292	X	4950	-0-	-342	-0-	4950	2			N	-0-					150
03	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	5372	2	2	9	N	2					152
04	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	5133	2	65	9	N	59	177	1			34
05	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2			N	-0-					34
06	5520	X	5187	-0-	-333	-0-	5167	2	20	9	N	18					52
07	5487	X	5333	-0-	-154	-0-	5333	2			N	-0-					52
08	5239	X	5213	-0-	-26	-0-	5204	2	9	9	N	8					60
09	5070	X	4823	-0-	-247	-0-	4802	2	21	9	N	19					79
10	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	4680	2			N	-0-					79
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					79
*12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 62,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	160	1	3316	2	N	38					115
							42	9									
02	3584	X	3517	-0-	-67	-0-	146	1	3339	2	N	29					144
							32	9									
03	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	161	1	3338	2	N	-0-					144
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	160	1	3305	2	N	1	120	1			25
							1	9									
05	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	158	1	3118	2	N	-0-					25
06	3780	X	3152	-0-	-628	-0-	159	1	2993	2	N	-0-					25
07	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	171	1	3287	2	N	-0-					25
08	3534	X	3091	-0-	-443	-0-	165	1	2926	2	N	-0-					25
09	3420	X	2712	-0-	-708	-0-	150	1	2562	2	N	-0-					25
10	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	170	1	3058	2	N	-0-					25
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	16	1	3617	2	N	-0-					25
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3847	2	61	9	N	55	58	1			22

TOTAL GAS PROD: 40,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4078	-0-	-1626	-0-	4078	2			N	-0-					92
02	5152	X	2543	-0-	-2609	-0-	2543	2			N	-0-					92
03	5549	X	3014	-0-	-2535	-0-	3014	2			N	-0-					92
04	4020	X	3423	-0-	-597	-0-	3423	2			N	-0-					92
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					92
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5452	2	3	9	N	3					95
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5183	2	13	9	N	12					107
08	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					107
09	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	5299	2	25	9	N	23					130
10	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5350	2	3	9	N	3					133
11	5460	X	5140	-0-	-320	-0-	5140	2			N	-0-					133
12	5487	X	5277	-0-	-210	-0-	5266	2	11	9	N	10					143

TOTAL GAS PROD: 55,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1842	-0-	-700	-0-	1842	2			N	-0-					34
02	2268	N	2210	-0-	-58	-0-	2210	2			N	-0-					34
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					34
04	1770	N	1351	-0-	-419	-0-	1351	2			N	-0-					34
05	2449	N	1376	-0-	-1073	-0-	1376	2			N	-0-					34
06	2160	N	1116	-0-	-1044	-0-	1116	2			N	-0-					34
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					34
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					34
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					34
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					34
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					34
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 17,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					146
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					146
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					146
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1988	2	4	9	N	4					150
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					150
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					150
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					150
08	2201	N	1724	-0-	-477	-0-	1724	2			N	-0-					150
09	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	1897	2			N	-0-					150
10	1705	N	1202	-0-	-503	-0-	1202	2			N	-0-					150
11	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			N	-0-					150
12	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 20,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 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	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	N	15					92
02	2996	X	2616	-0-	-380	-0-	2616	2			N	-0-					92
03	3069	X	2428	-0-	-641	-0-	2420	2	8	9	N	7					99
04	2850	X	2680	-0-	-170	-0-	2680	2			N	-0-					99
05	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	2545	2			N	-0-					99
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2911	2	8	9	N	7					106
07	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	2736	2			N	-0-					106
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					106
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2508	2	77	9	N	70	164	1			12
10	2294	N	1869	-0-	-425	-0-	1869	2			N	-0-					12
11	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	2042	2			N	-0-					12
*12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 30,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					105
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					105
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					105
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					105
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					105
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					105
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					105
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					105
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					105
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	182	2	15	9	N	14					119
11	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					119
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					95
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					95
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					95
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					95
05	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	3710	2			N	-0-					95
06	3900	X	3495	-0-	-405	-0-	3495	2			N	-0-					95
07	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	3651	2			N	-0-					95
08	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	3679	2			N	-0-					95
09	3570	X	3406	-0-	-164	-0-	3406	2			N	-0-					95
10	3689	X	3682	-0-	-7	-0-	3632	2	50	9	N	45					140
11	3570	X	3487	-0-	-83	-0-	3487	2			N	-0-					140
12	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	3673	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 44,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	353	1	7836	2	N	133	190	1			48
							146	9									
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	316	1	7031	2	N	164					212
							180	9									
03	8060	X	6999	-0-	-1061	-0-	297	1	6599	2	N	94	188	1			118
							103	9									
04	8070	X	7391	-0-	-679	-0-	312	1	6928	2	N	137	189	1			66
							151	9									
05	8339	X	7678	-0-	-661	-0-	324	1	7203	2	N	137	184	1			19
							151	9									
06	8070	X	6963	-0-	-1107	-0-	290	1	6454	2	N	199	184	1			34
							219	9									
07	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	332	1	7372	2	N	148					182
							163	9									
08	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	308	1	6837	2	N	16	178	1			20
							18	9									
09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	295	1	6566	2	N	182					202
							200	9									
10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	309	1	6872	2	N	65	184	1			83
							72	9									
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	266	1	5905	2	N	120	185	1			18
							132	9									
*12	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	314	1	6987	2	N	179					197
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 88,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					188
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					188
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			N	-0-					188
04	1770	N	1574	-0-	-196	-0-	1574	2			N	-0-	94	1			94
05	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			N	-0-					94
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					94
07	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1452	2			N	-0-					94
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					94
09	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1664	2			N	-0-					94
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					94
11	1770	N	1538	-0-	-232	-0-	1538	2			N	-0-					94
12	1705	N	806	-0-	-899	-0-	806	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 19,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4694	-0-	-855	-0-	4694	2			N	-0-					106
02	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	3379	2			N	-0-					106
03	4185	X	3631	-0-	-554	-0-	3631	2			N	-0-					106
04	4050	X	3110	-0-	-940	-0-	3110	2			N	-0-					106
05	4185	X	3062	-0-	-1123	-0-	3059	2	3	9	N	3					109
06	4050	X	2737	-0-	-1313	-0-	2724	2	13	9	N	12					121
07	3751	X	1555	-0-	-2196	-0-	1553	2	2	9	N	2					123
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					123
09	2940	X	953	-0-	-1987	-0-	953	2			N	-0-					123
10	3038	X	423	-0-	-2615	-0-	423	2			N	-0-					123
11	2940	X	220	-0-	-2720	-0-	220	2			N	-0-					123
*12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 30,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					96
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					96
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					96
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					96
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					96
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					96
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					96
08	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-					96
09	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					96
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					96
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					96
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	3831	2	8	9	N	7					72
02	4788	X	4124	-0-	-664	-0-	4124	2			N	-0-					72
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					72
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					72
05	4557	X	4534	-0-	-23	-0-	4396	2	138	9	N	125	182	1			15
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					15
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					15
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					15
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					15
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					15
11	4470	X	3569	-0-	-901	-0-	3569	2			N	-0-					15
12	4712	X	2615	-0-	-2097	-0-	2615	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 50,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					28
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					28
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					28
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					28
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					28
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					28
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					28
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					28
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					28
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5518	-0-	5518	15361	185	1	5300	2	N	30					99
							33	9									
02	19897	X	4536	-0-	-15361	-0-	154	1	4334	2	N	44					143
							48	9									
03	7750	X	4617	-0-	-3133	-0-	160	1	4457	2	N	-0-					143
04	7500	X	4088	-0-	-3412	-0-	145	1	3914	2	N	26	148	1			21
							29	9									
05	7750	X	3352	-0-	-4398	-0-	133	1	3219	2	N	-0-					21
06	5340	X	3653	-0-	-1687	-0-	127	1	3526	2	N	-0-					21
07	5022	X	2875	-0-	-2147	-0-	110	1	2765	2	N	-0-					21
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	125	1	3626	2	N	33					54
							36	9									
09	3450	X	3044	-0-	-406	-0-	98	1	2876	2	N	64	69	1			49
							70	9									
10	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	99	1	2908	2	N	-0-					49
11	3450	X	2625	-0-	-825	-0-	86	1	2539	2	N	-0-					49
12	3565	X	1641	-0-	-1924	-0-	48	1	1538	2	N	50	82	1			17
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 42,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2534	-0-	-411	-0-	2521	2	13	9	N	12	173	1			23
02	2296	X	1398	-0-	-898	-0-	1398	2			N	-0-					23
03	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-					23
04	2460	X	2024	-0-	-436	-0-	2024	2			N	-0-					23
05	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			N	-0-					23
06	2460	X	2245	-0-	-215	-0-	2232	2	13	9	N	12					35
07	2325	X	2123	-0-	-202	-0-	2123	2			N	-0-					35
08	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	1820	2			N	-0-					35
09	2220	N	1803	-0-	-417	-0-	1803	2			N	-0-					35
10	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	1904	2			N	-0-					35
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2230	2	87	9	N	79					114
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2137	2	80	9	N	73	172	1			15

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					50
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2656	-0-	-537	-0-	2656	2			N	-0-					187
02	2772	X	2263	-0-	-509	-0-	2263	2			N	-0-					187
03	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			N	-0-					187
04	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	2465	2			N	-0-					187
05	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					187
06	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	2393	2			N	-0-					187
07	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	2439	2			N	-0-					187
08	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	2445	2			N	-0-					187
09	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	2290	2	7	9	N	6					193
10	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	2347	2	2	9	N	2	176	1			19
11	2370	N	2263	-0-	-107	-0-	2250	2	13	9	N	12					31
12	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	2250	2	31	9	N	28					59

TOTAL GAS PROD: 28,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 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	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					21
02	2716	X	2107	-0-	-609	-0-	2107	2			N	-0-					21
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					21
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14					35
05	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	2159	2	13	9	N	12					47
06	2850	N	2480	-0-	-370	-0-	2480	2			N	-0-					47
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					47
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					47
09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					47
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					47
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					47
*12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2401	2	22	9	N	20					67

TOTAL GAS PROD: 31,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					154
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					154
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					154
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					154
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					154
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					154
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					154
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					154
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					154
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					154
11	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					154
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					154

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	3074	2	51	9	Y	46	59	1			12
	02	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11005	2	14	9	Y	13					25
	03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9189	2	23	9	Y	21					46
	04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7968	2	29	9	Y	26	53	1			19
	05	7533	X	7456	-0-	-77	-0-	7422	2	34	9	Y	31					50
	06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7403	2	33	9	Y	30	59	1			21
	07	7533	X	6944	-0-	-589	-0-	6922	2	22	9	Y	20					41
	08	7161	X	6954	-0-	-207	-0-	6946	2	8	9	Y	7					48
	09	6930	X	5053	-0-	-1877	-0-	5029	2	24	9	Y	22	57	1			13
	10	7161	X	4229	-0-	-2932	-0-	4205	2	24	9	Y	22					35
	11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7696	2	33	9	Y	30					65
*12		7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7469	2	2	9	Y	2	55	1			12

TOTAL GAS PROD: 84,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

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

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

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

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1297	-0-	-103	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

01	2015	N	249	-0-	-1766	-0-	249	2			N	-0-					138
02	280	N	154	-0-	-126	-0-	154	2			N	-0-					138
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					138
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					138
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					138
06	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	2			N	-0-					138
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					138
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					138
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					138
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					138
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					138
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

01	7037	X	6084	-0-	-953	-0-	254	1	5741	2	N	81					114
							89	9									
02	5684	X	4745	-0-	-939	-0-	299	1	4446	2	N	-0-					114
03	6293	X	6132	-0-	-161	-0-	396	1	5736	2	N	-0-					114
04	6090	X	5020	-0-	-1070	-0-	349	1	4478	2	N	175					289
							193	9									
05	6169	X	5173	-0-	-996	-0-	367	1	4784	2	N	20	184	1			125
							22	9									
06	5940	X	4508	-0-	-1432	-0-	307	1	4201	2	N	-0-					125
07	6138	X	5947	-0-	-191	-0-	334	1	5613	2	N	-0-					125
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	337	1	5368	2	N	-0-					125
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	305	1	4944	2	N	129	188	1			66
							142	9									
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	304	1	5066	2	N	9					75
							10	9									
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	264	1	4687	2	N	52					127
							57	9									
*12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	265	1	4744	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 64,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1840	-0-	-2097	-0-	1840	2			N	-0-					48
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					48
03	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	3756	2	8	9	N	7					55
04	4020	X	2573	-0-	-1447	-0-	2358	2	215	9	N	195	183	1			67
05	4185	X	2682	-0-	-1503	-0-	2682	2			N	-0-					67
06	4050	X	3383	-0-	-667	-0-	3383	2			N	-0-					67
07	4185	X	3069	-0-	-1116	-0-	2898	2	171	9	N	155	185	1			37
08	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	2561	2			N	-0-					37
09	3210	X	2585	-0-	-625	-0-	2576	2	9	9	N	8					45
10	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	3106	2			N	-0-					45
11	3210	X	1093	-0-	-2117	-0-	1093	2			N	-0-					45
*12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3809	2	8	9	N	7					52

TOTAL GAS PROD: 35,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 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	1829	X	218	-0-	-1611	-0-	218	2			N	-0-					30
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	N	1					31
03	403	X	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					31
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					31
05	1085	N	125	-0-	-960	-0-	125	2			N	-0-					31
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					31
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					31
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					31
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					31
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					31
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					31
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	2360	2	73	9	N	66					146
02	2492	X	2015	-0-	-477	-0-	2015	2			N	-0-					146
03	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			N	-0-					146
04	2340	N	2024	-0-	-316	-0-	2024	2			N	-0-					146
05	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	2037	2			N	-0-					146
06	2070	N	1610	-0-	-460	-0-	1610	2			N	-0-					146
07	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	1980	2			N	-0-					146
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					146
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					146
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					146
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					146
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 23,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

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

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

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

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

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

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

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					82
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	743	2	89	9	N	81					163
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					163
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	934	2	73	9	N	66	175	1			54
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1					55
06	1020	N	744	-0-	-276	-0-	744	2			N	-0-					55
07	1054	N	635	-0-	-419	-0-	635	2			N	-0-					55
08	899	N	621	-0-	-278	-0-	621	2			N	-0-					55
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	633	2	17	9	N	15					70
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					70
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					70
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	715	2	66	9	N	60					130

TOTAL GAS PROD: 9,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	915	2	33	9	N	30	104	1			83
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	691	2	30	9	N	27					110
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	727	2	31	9	N	28					138
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	913	2	32	9	N	29					167
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	823	2	31	9	N	28					195
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	893	2	10	9	N	9	161	1			43
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	884	2	29	9	N	26					69
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	910	2	26	9	N	24					93
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	854	2	32	9	N	29					122
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					122
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	601	2	44	9	N	40	123	1			39
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	700	2	122	9	N	111					150

TOTAL GAS PROD: 10,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	Y	7	71	1			51
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	864	2	19	9	Y	17					68
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	909	2	15	9	Y	14					82
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1142	2	20	9	Y	18					100
05	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	1029	2	18	9	Y	16					116
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1116	2	32	9	Y	29	111	1			34
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	Y	22					56
08	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1138	2	23	9	Y	21					77
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1068	2	25	9	Y	23					100
10	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			Y	-0-					100
*11	1170	N	784	-0-	-386	-0-	751	2	33	9	Y	30	98	1			32
12	1271	N	875	-0-	-396	-0-	800	2	75	9	Y	68					100

TOTAL GAS PROD: 12,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					20
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					20
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					20
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					20
05	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			Y	-0-					20
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					20
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					20
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-					20
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					20
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					20
*11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			Y	-0-					20
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

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

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

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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

BIRTHRIGHT (SMACKOVER) 08381 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HARGRAVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102002 COMPL. DATE 07/06/1967 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 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	6355	#	4981	-0-	-1374	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
02	5628		4629	-0-	-999	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
03	5363	#	4874	-0-	-489	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
04	4894	R	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
05	5115	#	4792	-0-	-323	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
06	5159	R	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
07	5236	R	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
08	5053	#	4705	-0-	-348	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
09	5160	#	4997	-0-	-163	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
10	5332	#	3711	-0-	-1621	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
11	5160	#	3449	-0-	-1711	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
*12	5239	#	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF. 13941 - 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	1891	#	1746	-0-	-145	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	1040	-0-	-780	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	1162	-0-	-853	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1950	#	1349	-0-	-601	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	1206	-0-	-747	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1680	#	1042	-0-	-638	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1395	#	994	-0-	-401	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1395	#	1159	-0-	-236	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1350	#	1206	-0-	-144	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1240	#	587	-0-	-653	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40269	X	39049	-0-	-1220	-0-	2790	1	36259	2	N	-0-			-0-
02	37324	X	32270	-0-	-5054	-0-	2325	1	29945	2	N	-0-			-0-
03	48698	X	48698	-0-	-0-	-0-	2790	1	45908	2	N	-0-			-0-
04	62887	X	62887	-0-	-0-	-0-	2700	1	60187	2	N	-0-			-0-
05	57051	X	57051	-0-	-0-	-0-	2711	1	54340	2	N	-0-			-0-
06	43743	X	43743	-0-	-0-	-0-	2572	1	41171	2	N	-0-			-0-
07	44516	X	43758	-0-	-758	-0-	2756	1	41002	2	N	-0-			-0-
08	64976	X	53064	-0-	-11912	-0-	2756	1	50308	2	N	-0-			-0-
09	62880	X	50603	-0-	-12277	-0-	2700	1	47903	2	N	-0-			-0-
10	57040	X	50610	-0-	-6430	-0-	2790	1	47820	2	N	-0-			-0-
11	51360	X	47733	-0-	-3627	-0-	2700	1	45033	2	N	-0-			-0-
12	53072	X	44273	-0-	-8799	-0-	44273	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 573,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1895	1	3474	2	N	-0-			-0-
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	1855	1	2972	2	N	-0-			-0-
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1987	1	3347	2	N	-0-			-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1866	1	3542	2	N	-0-			-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	2051	1	4307	2	N	-0-			-0-
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	1949	1	3995	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	5520	-0-	-60	-0-	1957	1	3563	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5935	-0-	-141	-0-	2053	1	3882	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5679	-0-	-201	-0-	1987	1	3692	2	N	-0-			-0-
10	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	2012	1	11041	2	N	-0-			-0-
11	24664	X	24664	-0-	-0-	-0-	1987	1	22677	2	N	-0-			-0-
*12	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	23593	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02	252	X	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
05	310	X	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-			-0-
06	360	X	185	-0-	-175	-0-	185	2			N	-0-			-0-
07	372	X	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-			-0-
08	372	X	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-			-0-
09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
10	279	X	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
*12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55905	-0-	-3615	-0-	55905	2			N	-0-					-0-
02	58856	X	53939	-0-	-4917	-0-	53939	2			N	-0-					-0-
03	65162	X	63718	-0-	-1444	-0-	63718	2			N	-0-					-0-
04	63060	X	60339	-0-	-2721	-0-	60339	2			N	-0-					-0-
05	59923	X	54626	-0-	-5297	-0-	54626	2			N	-0-					-0-
06	66534	X	66534	-0-	-0-	-0-	66534	2			N	-0-					-0-
07	63986	X	63986	-0-	-0-	-0-	63986	2			N	-0-					-0-
08	66011	X	66011	-0-	-0-	-0-	66011	2			N	-0-					-0-
09	64398	X	64398	-0-	-0-	-0-	64398	2			N	-0-					-0-
10	67317	X	67317	-0-	-0-	-0-	67317	3			N	-0-					-0-
11	62980	X	62980	-0-	-0-	-0-	62980	3			N	-0-					-0-
*12	64480	X	59232	-0-	-5248	-0-	59231	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 738,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171	X	27572	-0-	-1599	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	23838	-0-	-2734	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
03	29419	X	24734	-0-	-4685	-0-	24734	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	20626	-0-	-7844	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	19529	-0-	-8340	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	11768	-0-	-14902	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
07	28410	X	28410	-0-	-0-	-0-	28410	2			N	-0-					-0-
08	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
09	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	27124	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	27679	-0-	-717	-0-	27679	3			N	-0-					-0-
11	27480	X	26501	-0-	-979	-0-	26501	3			N	-0-					-0-
*12	28396	X	24425	-0-	-3971	-0-	24424	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 290,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4197	-0-	-1414	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4538	-0-	-532	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3892	-0-	-1347	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4195	-0-	-1044	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3418	-0-	-1172	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3952	-0-	-729	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4410	-0-	-120	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
*12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

01	4867	X	3311	-0-	-1556	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4252	-0-	-144	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3078	-0-	-1212	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3802	-0-	-1003	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	211	-0-	-4594	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

01	1116	N	989	-0-	-127	-0-	76	1	913	2	Y	-0-					28
02	1036	N	821	-0-	-215	-0-	71	1	748	2	Y	2					30
							2	9									
03	1116	N	856	-0-	-260	-0-	85	1	771	2	Y	-0-					30
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	109	1	1171	2	Y	3	3	1			30
							3	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	180	1	1797	2	Y	-0-					30
06	1110	N	823	-0-	-287	-0-	77	1	746	2	Y	-0-					30
07	1147	N	889	-0-	-258	-0-	82	1	807	2	Y	-0-					26
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	90	1	891	2	Y	3	3	1			26
							3	9									
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	1	1			25
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					25
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					25
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	147	1	1761	2	Y	-0-					20
02	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	167	1	1506	2	Y	4					24
							4	9									
03	2108	N	1329	-0-	-779	-0-	116	1	1213	2	Y	-0-					24
04	2040	N	1253	-0-	-787	-0-	106	1	1145	2	Y	2	4	1			22
							2	9									
05	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	174	1	1728	2	Y	-0-					22
06	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	154	1	1501	2	Y	1					23
							1	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	2	Y	2					25
							2	9									
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	206	1	2036	2	Y	2	3	1			24
							2	9									
*09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	130	1	2733	2	Y	9	8	1			25
							10	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	28	1	2128	2	Y	-0-					25
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	465	1	1812	2	Y	4					29
							4	9									
*12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	510	1	1838	2	Y	120					149
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 23,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	138	1	1656	2	Y	-0-					24
02	T. A.		1362	-0-	1362	1362	135	1	1225	2	Y	2					26
							2	9									
03	T. A.		1548	-0-	1548	2910	135	1	1413	2	Y	-0-					26
04	T. A.		1475	-0-	1475	4385	125	1	1347	2	Y	3	4	1			25
							3	9									
05	T. A.		1151	-0-	1151	5536	105	1	1046	2	Y	-0-					25
06	T. A.		1195	-0-	1195	6731	111	1	1083	2	Y	1					26
							1	9									
07	T. A.		753	-0-	753	7484	69	1	684	2	Y	-0-					26
08	3100	N	944	-0-	-2156	5328	87	1	855	2	Y	2	1	1			27
							2	9									
09	3000	N	2343	-0-	-657	4671	106	1	2229	2	Y	7	7	1			27
							8	9									
10	3100	N	1835	-0-	-1265	3406	24	1	1811	2	Y	-0-					27
11	3000	N	2704	-0-	-296	3110	548	1	2134	2	Y	20					47
							22	9									
*12	3100	N	3712	-0-	612	3722	804	1	2900	2	Y	7					54
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	Y	-0-					27
02	1624	N	1499	-0-	-125	-0-	148	1	1340	2	Y	10					37
							11	9									
03	1860	N	1370	-0-	-490	-0-	119	1	1251	2	Y	-0-					37
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	174	1	1877	2	Y	3	4	1			36
							3	9									
05	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	166	1	1650	2	Y	-0-					36
06	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	160	1	1559	2	Y	1					37
							1	9									
*07	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	171	1	1685	2	Y	-0-	19	7			18
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	192	1	1897	2	Y	5	6	1			17
							6	9									
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	106	1	2240	2	Y	7	7	1			17
							8	9									
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	25	1	1862	2	Y	-0-					17
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	418	1	1628	2	Y	-0-					17
*12	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	470	1	1695	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 22,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1600	-0-	-2151	-0-	123	1	1477	2	N	-0-					46
02	3388	X	3239	-0-	-149	-0-	322	1	2915	2	N	2					48
							2	9									
03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	278	1	2906	2	N	-0-					48
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	291	1	3139	2	N	-0-	3	1			45
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	316	1	3144	2	N	-0-					45
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	231	1	2244	2	N	1					46
							1	9									
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	346	1	3410	2	N	-0-					21
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	347	1	3425	2	N	11	11	1			21
							12	9									
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	234	1	4938	2	N	16	14	1			23
							18	9									
10	3751	X	2660	-0-	-1091	-0-	34	1	2525	2	N	92	92	1			23
							101	9									
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	796	1	3103	2	N	8					31
							9	9									
*12	4030	X	3005	-0-	-1025	-0-	648	1	2336	2	N	19					50
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 39,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	194	1	2328	2	N	-0-					26
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	306	1	3208	2	N	7					33
							8	9									
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	455	1	4117	2	N	-0-					33
04	2910	X	1663	-0-	-1247	-0-	141	1	1522	2	N	-0-	4	1			29
05	3007	X	1792	-0-	-1215	-0-	164	1	1628	2	N	-0-					29
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	101	1	982	2	N	1					30
							1	9									
07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	154	1	1523	2	N	39					69
							43	9									
08	4061	X	1962	-0-	-2099	-0-	180	1	1775	2	N	6	5	1			70
							7	9									
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	118	1	2492	2	N	21	7	1			84
							23	9									
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	33	1	2492	2	N	1					85
							1	9									
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	556	1	2166	2	N	-0-					85
*12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	789	1	2844	2	N	14					99
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2445	2	Y	-0-					23
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	191	1	2003	2	Y	4					27
							4	9									
03	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	202	1	1827	2	Y	-0-					27
04	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	152	1	1640	2	Y	3	5	1			25
							3	9									
05	2139	X	1544	-0-	-595	-0-	141	1	1403	2	Y	-0-					25
06	2070	X	1721	-0-	-349	-0-	158	1	1539	2	Y	22					47
							24	9									
07	2139	X	2107	-0-	-32	-0-	191	1	1885	2	Y	28					75
							31	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	152	1	1505	2	Y	2	6	1			71
							2	9									
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	2	1	1			72
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	2	Y	-0-					72
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	534	1	2080	2	Y	-0-					72
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	462	1	1664	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 22,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	141	1	1695	2	N	-0-					40
02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	136	1	1420	2	N	-0-					40
03	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	145	1	1315	2	N	-0-					40
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	200	1	2155	2	N	5	5	1			40
							6	9									
05	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	138	1	1375	2	N	-0-					40
06	1800	N	1553	-0-	-247	-0-	144	1	1406	2	N	3					43
							3	9									
07	1860	X	841	-0-	-1019	-0-	77	1	758	2	N	5					48
							6	9									
08	1519	N	769	-0-	-750	-0-	71	1	696	2	N	2	3	1			47
							2	9									
09	1560	N	985	-0-	-575	-0-	44	1	938	2	N	3	3	1			47
							3	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	11	1	866	2	N	-0-					47
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	156	1	609	2	N	-0-					47
*12	1023	N	448	-0-	-575	-0-	97	1	351	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 14,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	106	1	1281	2	Y	-0-					10
02	1512	N	1013	-0-	-499	-0-	88	1	923	2	Y	2					12
							2	9									
03	1488	N	1026	-0-	-462	-0-	102	1	924	2	Y	-0-					12
04	1620	N	1025	-0-	-595	-0-	87	1	936	2	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	87	1	867	2	Y	-0-					11
06	1350	N	609	-0-	-741	-0-	57	1	552	2	Y	-0-					11
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	158	1	1561	2	Y	1					12
							1	9									
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	181	1	1783	2	Y	9	3	1			18
							10	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	4	4	1			18
							4	9									
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2235	2	Y	-0-					18
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	562	1	2191	2	Y	-0-					18
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	554	1	1995	2	Y	36					54
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 18,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1317	-0-	-791	-0-	101	1	1216	2	N	-0-					26
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	190	1	1990	2	N	2					28
							2	9									
03	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	215	1	1941	2	N	-0-					28
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	191	1	2055	2	N	-0-	2	1			26
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	233	1	2315	2	N	-0-					26
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	247	1	2403	2	N	-0-					26
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	170	1	1683	2	N	35					61
							39	9									
08	2542	X	1116	-0-	-1426	-0-	102	1	1008	2	N	5	5	1			61
							6	9									
09	2640	X	1720	-0-	-920	-0-	78	1	1636	2	N	5	5	1			61
							6	9									
10	2728	X	114	-0-	-2614	-0-	1	1	113	2	N	-0-					61
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					61
*12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 17,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	105	1	1260	2	N	-0-					53
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	139	1	1458	2	N	1					54
							1	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	103	1	932	2	N	-0-					54
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	79	1	857	2	N	3	3	1			54
							3	9									
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-	72	1	721	2	N	-0-					54
06	990	N	706	-0-	-284	-0-	66	1	640	2	N	-0-					54
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	112	1	1104	2	N	-0-					48
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	92	1	906	2	N	3	3	1			48
							3	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	N	3	3	1			48
							3	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	15	1	1108	2	N	-0-					48
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	249	1	969	2	N	-0-					48
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	224	1	808	2	N	1					49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3337	-0-	-1375	-0-	256	1	3081	2	N	-0-					110
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	421	1	4405	2	N	76	174	1			12
							84	9									
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	435	1	3929	2	N	-0-					12
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	371	1	3993	2	N	2	6	1			8
							2	9									
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	498	1	4960	2	N	-0-					8
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	481	1	4676	2	N	5					13
							6	9									
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	504	1	4972	2	N	-0-					11
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	501	1	4943	2	N	16	16	1			11
							18	9									
09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	329	1	6932	2	N	22	19	1			14
							24	9									
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					14
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	1114	1	4343	2	N	3					17
							3	9									
12	6324	X	3096	-0-	-3228	-0-	672	1	2424	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 54,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	178	1	2142	2	N	-0-					3
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	267	1	2792	2	N	3					6
							3	9									
03	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	260	1	2354	2	N	-0-					6
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	371	1	3993	2	N	-0-	3	1			3
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	304	1	3025	2	N	-0-					3
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	212	1	2061	2	N	-0-					3
07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	144	1	1426	2	N	41					44
							45	9									
08	3751	X	1473	-0-	-2278	-0-	135	1	1332	2	N	5	5	1			44
							6	9									
09	3630	X	2450	-0-	-1180	-0-	110	1	2331	2	N	8	7	1			45
							9	9									
10	3317	X	2161	-0-	-1156	-0-	28	1	2125	2	N	7					52
							8	9									
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	498	1	1940	2	N	-0-					52
12	2542	X	2325	-0-	-217	-0-	501	1	1805	2	N	17					69
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 30,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	66	1	789	2	N	-0-					20
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	130	1	1358	2	N	1					21
							1	9									
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	103	1	929	2	N	-0-					21
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	86	1	928	2	N	3	2	1			22
							3	9									
05	2232	X	704	-0-	-1528	-0-	64	1	640	2	N	-0-					22
06	2160	X	523	-0-	-1637	-0-	49	1	474	2	N	-0-					22
07	2232	X	552	-0-	-1680	-0-	51	1	501	2	N	-0-					20
08	1054	X	559	-0-	-495	-0-	51	1	507	2	N	1	2	1			19
							1	9									
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	1	1			18
10	713	X	669	-0-	-44	-0-	9	1	660	2	N	-0-					18
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	126	1	491	2	N	-0-					18
*12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	151	1	542	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	799	-0-	-751	-0-	61	1	738	2	Y	-0-					60
02	1232	X	793	-0-	-439	-0-	69	1	722	2	Y	2					62
							2	9									
03	1395	X	468	-0-	-927	-0-	47	1	421	2	Y	-0-					62
04	1350	X	930	-0-	-420	-0-	79	1	849	2	Y	2	3	1			61
							2	9									
05	1395	X	822	-0-	-573	-0-	75	1	747	2	Y	-0-					61
06	1140	X	683	-0-	-457	-0-	64	1	619	2	Y	-0-					61
07	1271	X	1041	-0-	-230	-0-	96	1	944	2	Y	1					62
							1	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	116	1	1141	2	Y	1	3	1			60
							1	9									
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	6	1	1			65
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	14	1	1063	2	Y	70	70	1			65
							77	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	305	1	1188	2	Y	97					162
							107	9									
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	317	1	1141	2	Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 11,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 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	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	2	Y	-0-					2
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	107	1	1119	2	Y	1					3
							1	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	173	1	1561	2	Y	-0-					3
04	1950	N	1056	-0-	-894	-0-	89	1	965	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1829	N	796	-0-	-1033	-0-	73	1	723	2	Y	-0-					3
06	1950	N	515	-0-	-1435	-0-	48	1	467	2	Y	-0-					3
07	1457	N	289	-0-	-1168	-0-	26	1	255	2	Y	7					10
							8	9									
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	71	1	703	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
09	510	N	275	-0-	-235	-0-	12	1	262	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	-0-					10
11	720	N	473	-0-	-247	-0-	97	1	376	2	Y	-0-					10
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	81	1	292	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	87	1	1050	2	N	5					90
							6	9									
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	N	-0-					90
03	2046	X	857	-0-	-1189	-0-	85	1	772	2	N	-0-					90
04	1980	X	937	-0-	-1043	-0-	79	1	857	2	N	1	3	1			88
							1	9									
05	2046	X	858	-0-	-1188	-0-	69	1	692	2	N	88					176
							97	9									
06	1380	X	351	-0-	-1029	-0-	33	1	318	2	N	-0-					176
07	1426	X	641	-0-	-785	-0-	59	1	582	2	N	-0-					5
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	19	2	1			22
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	2	N	3	4	1			21
							3	9									
10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	16	1	1194	2	N	-0-					21
11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	288	1	1122	2	N	3					24
							3	9									
12	1302	X	1164	-0-	-138	-0-	252	1	910	2	N	2					26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	235	1	2825	2	N	-0-					16
02	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	212	1	2217	2	N	3					19
							3	9									
03	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	237	1	2146	2	N	-0-					19
04	3540	X	2304	-0-	-1236	-0-	195	1	2105	2	N	4	6	1			17
							4	9									
05	3658	X	1466	-0-	-2192	-0-	134	1	1332	2	N	-0-					17
06	3540	X	649	-0-	-2891	-0-	60	1	589	2	N	-0-					17
07	3658	X	38	-0-	-3620	-0-	3	1	35	2	N	-0-					17
08	2387	X	41	-0-	-2346	-0-	4	1	37	2	N	-0-	1	1			16
09	2310	X	28	-0-	-2282	-0-	1	1	27	2	N	-0-	1	1			15
10	1457	X	76	-0-	-1381	-0-	1	1	75	2	N	-0-					15
11	660	X	109	-0-	-551	-0-	22	1	87	2	N	-0-					15
*12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	121	1	1451	2	N	-0-					39
02	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	114	1	1201	2	N	2					41
							2	9									
03	1457	N	917	-0-	-540	-0-	91	1	826	2	N	-0-					41
04	1830	N	1358	-0-	-472	-0-	115	1	1241	2	N	2	3	1			40
							2	9									
05	1984	N	827	-0-	-1157	-0-	75	1	752	2	N	-0-					40
06	1200	N	814	-0-	-386	-0-	76	1	738	2	N	-0-					40
07	1860	N	980	-0-	-880	-0-	90	1	890	2	N	-0-					37
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	126	1	1243	2	N	-0-					37
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	N	5	5	1			37
							6	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	17	1	1302	2	N	11					48
							12	9									
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	496	1	1935	2	N	-0-					48
*12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	600	1	2164	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 17,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	107	1	1290	2	N	-0-					
02	1876	X	1283	-0-	-593	-0-	111	1	1169	2	N	3					41
							3	9									
03	2077	X	1090	-0-	-987	-0-	109	1	981	2	N	-0-					41
04	2010	X	1224	-0-	-786	-0-	104	1	1118	2	N	2	3	1			40
							2	9									
05	1922	X	1388	-0-	-534	-0-	127	1	1261	2	N	-0-					40
06	1860	X	1379	-0-	-481	-0-	128	1	1250	2	N	1					41
							1	9									
07	1922	X	1089	-0-	-833	-0-	93	1	921	2	N	68					109
							75	9									
08	1395	X	1093	-0-	-302	-0-	100	1	984	2	N	8	3	1			114
							9	9									
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	82	1	1729	2	N	45	5	1			154
							50	9									
10	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	17	1	1286	2	N	1					155
							1	9									
11	1380	X	1206	-0-	-174	-0-	246	1	960	2	N	-0-					155
12	1922	X	1210	-0-	-712	-0-	253	1	910	2	N	43	169	1			29
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 15,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

01	2728	X	2239	-0-	-489	-0-	101	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1458	-0-	-586	-0-	66	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1573	-0-	-473	-0-	70	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1927	-0-	-323	-0-	87	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1646	-0-	-586	-0-	74	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1305	-0-	-855	-0-	59	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	N	-0-					-0-
08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	115	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	129	1	2729	2	N	-0-					-0-
*10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	101	1	2138	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2372	-0-	-88	-0-	107	1	2265	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	1					15
							1	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					15
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	4	1	180	2	Y	1					16
							1	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	1					17
							1	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	1					18
							1	9									
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	4	1	153	2	Y	1					19
							1	9									
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	177	2	Y	-0-	14	1			5
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					5
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	4	1	178	2	Y	1					7
							1	9									
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	4	1	178	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	6	1	229	2	Y	1					17
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	1					18
							1	9									
03	465	N	166	-0-	-299	-0-	4	1	161	2	Y	1					19
							1	9									
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	4	1	160	2	Y	1					20
							1	9									
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	135	2	Y	1					21
							1	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	1					22
							1	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	2	Y	-0-	16	1			6
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					6
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	3	1	130	2	Y	1					7
							1	9									
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					7
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-					7
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 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	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	62	1	2368	2	Y	16	1	8			139
							18	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	54	1	1902	2	Y	8	2	8			145
							9	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	50	1	2052	2	Y	16	1	8			160
							18	9									
04	2370	N	2112	-0-	-258	-0-	54	1	2041	2	Y	15					175
							17	9									
05	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	48	1	1898	2	Y	16					191
							18	9									
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	50	1	1917	2	Y	13					204
							14	9									
07	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	46	1	1821	2	Y	2	152	1			54
							2	9									
08	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	50	1	1883	2	Y	-0-					54
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	49	1	2019	2	Y	6					60
							7	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	40	1	1832	2	Y	5	1	8			64
							6	9									
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	49	1	1988	2	Y	6					70
							7	9									
12	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	46	1	1948	2	Y	9					79
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					10
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					10
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					10
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					10
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					10
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					10
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					10
08	403	N	101	-0-	-302	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					10
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					10
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					10
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	576	-0-	-292	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					30
02	868	N	483	-0-	-385	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					30
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					30
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					30
05	527	N	310	-0-	-217	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					30
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					30
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					30
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					30
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					30
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					30
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					30
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	618	-0-	-530	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	957	-0-	-469	-0-	49	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	790	-0-	-470	-0-	48	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	48	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	51	1	796	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	564	-0-	-276	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	189	-0-	-772	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	170	-0-	-640	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	281	-0-	-308	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	61	1	919	2	Y	-0-					13
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	53	1	972	2	Y	-0-					13
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	Y	-0-					13
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	47	1	722	2	Y	-0-					13
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	2	Y	-0-					13
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					13
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-					13
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	59	1	928	2	Y	-0-					13
09	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	60	1	972	2	Y	-0-					13
10	1209	N	821	-0-	-388	-0-	60	1	761	2	Y	-0-					13
11	960	N	485	-0-	-475	-0-	37	1	448	2	Y	-0-					13
12	1054	N	644	-0-	-410	-0-	40	1	604	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8589	-0-	8589	B	-3413	659	1	7930	2	Y	-0-					98
02	DLQ G-10		6260	-0-	6260	B	2847	545	1	5705	2	Y	9					107
								10	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2847																		
03	DLQ G-10		5755	-0-	5755	B	8602	573	1	5182	2	Y	-0-					107
04	DLQ G-10		6126	-0-	6126	B	14728	500	1	5385	2	Y	219	196	1			130
								241	9									
05	3661	N	5898	-0-	2237	B	16965	529	1	5270	2	Y	90					220
								99	9									
06	6180		5389	-0-	-791	B	16174	502	1	4885	2	Y	2					222
								2	9									
07	6386		5346	-0-	-1040	B	15134	490	1	4830	2	Y	24	89	1			26
								26	9									
08	6386		3888	-0-	-2498	B	12636	357	1	3523	2	Y	7	7	1			26
								8	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12636																		
09	2668		-0-	-0-	-2668	B	9968					Y	-0-	1	1			25
10	7750	N	3798	-0-	-3952	B	6016	50	1	3748	2	Y	-0-					25
11	7500	N	3756	-0-	-3744	B	2272	767	1	2989	2	Y	-0-					25
*12	5559	N	3287	-0-	-2272	B	-0-	709	1	2554	2	Y	22					47
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 58,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	-0-					11
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	1					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20056																		
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	-0-					12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	-0-					12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	-0-					12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	-0-					12
07	DLQ G-10		58	-0-	58	B	-19998	5	1	53	2	N	-0-					12
08	DLQ G-10		82	-0-	82	B	-19916	7	1	67	2	N	7					19
								8	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -19916																		
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	1			19
10	DLQ G-10		62	-0-	62	B	62	1	1	60	2	N	1					20
								1	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	62					N	-0-					20
12	DLQ G-10		48	-0-	48	B	110	10	1	38	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3468																		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3468																		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 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	0		12531	-0-	12531 B	4514	959	1	11526	2	N	42					94
							46	9									
02	0		11682	-0-	11682 B	16196	1016	1	10648	2	N	16					110
							18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16196																	
03	964		11727	-0-	10763 B	26959	1168	1	10559	2	N	-0-					110
04	9553		10855	-0-	1302 B	28261	915	1	9861	2	N	72	168	1			14
							79	9									
05	12927		7852	-0-	-5075 B	23186	717	1	7135	2	N	-0-					14
06	21120		7119	-0-	-14001 B	9185	660	1	6427	2	N	29					43
							32	9									
07	18083	R	8898	-0-	-9185 B	-0-	813	1	8020	2	N	59					102
							65	9									
08	8835		8373	-0-	-462 B	-462	767	1	7573	2	N	30	25	1			107
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -462																	
09	3692		-0-	-0-	-3692 B	-4154					N	51	1	1			157
10	6096		6733	-0-	637 B	-3517	88	1	6619	2	N	24					181
							26	9									
11	8550		11719	-0-	3169 B	-348	2386	1	9300	2	N	30					211
							33	9									
12	0		10631	-0-	10631 B	10283	2298	1	8283	2	N	45					256
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 108,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					64
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	8					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 193366																	
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
07	0	Z	2	-0-	2 B	193368	2	2			N	-0-					70
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193368					N	-0-					70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 193368																	
09	0	Z	1720	-0-	1720 B	195088	78	1	1636	2	N	5	5	1			70
							6	9									
10	0	Z	-0-	-0-	-0- B	195088					N	-0-					70
11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	195088					N	-0-					70
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	195088					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		10990	-0-	-2030	-0-	839	1	10077	2	N	67					134
							74	9									
02	11760		9034	-0-	-2726	-0-	781	1	8183	2	N	64					198
							70	9									
03	11904	#	8247	-0-	-3657	-0-	815	1	7360	2	N	65	184	1			79
							72	9									
04	12600		8858	-0-	-3742	-0-	750	1	8069	2	N	35	24	1			90
							39	9									
05	13020		7664	-0-	-5356	-0-	696	1	6924	2	N	40					130
							44	9									
06	12600		3886	-0-	-8714	-0-	357	1	3471	2	N	53					183
							58	9									
07	13020		3877	-0-	-9143	-0-	354	1	3484	2	N	35	184	1			34
							39	9									
08	8370		8080	-0-	-290	-0-	738	1	7286	2	N	51	15	1			70
							56	9									
09	8931		8931	-0-	-0-	-0-	402	1	8468	2	N	55	23	1			102
							61	9									
10	7657	#	2463	-0-	-5194	-0-	32	1	2417	2	N	13					115
							14	9									
11	7560	#	64	-0-	-7496	-0-	13	1	51	2	N	-0-					115
12	8370		13	-0-	-8357	-0-	3	1	10	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 72,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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-

BOX CHURCH (SMACKOVER) //CONT.// 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			25
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

01	3224	X	2064	-0-	-1160	-0-	158	1	1906	2	Y	-0-					23
02	2912	X	1233	-0-	-1679	-0-	107	1	1119	2	Y	6					29
							7	9									
03	3255	X	1354	-0-	-1901	-0-	135	1	1219	2	Y	-0-					29
04	3150	X	1471	-0-	-1679	-0-	125	1	1343	2	Y	3	6	1			26
							3	9									
05	3255	X	1333	-0-	-1922	-0-	122	1	1211	2	Y	-0-					26
06	2400	X	1272	-0-	-1128	-0-	119	1	1153	2	Y	-0-					26
07	2015	X	1258	-0-	-757	-0-	116	1	1142	2	Y	-0-					9
08	1426	X	1329	-0-	-97	-0-	122	1	1205	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	78	1	1636	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
10	1271	N	1011	-0-	-260	-0-	13	1	998	2	Y	-0-					9
11	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	215	1	838	2	Y	-0-					9
*12	1426	N	494	-0-	-932	-0-	107	1	387	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 15,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3	1	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

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

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	1	1			140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	262	1	3146	2	Y	-0-					17
02	2744	X	2321	-0-	-423	-0-	202	1	2112	2	Y	6					23
							7	9									
03	3193	X	2486	-0-	-707	-0-	248	1	2238	2	Y	-0-					23
04	3090	X	1995	-0-	-1095	-0-	169	1	1826	2	Y	-0-	4	1			19
05	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	211	1	2099	2	Y	-0-					19
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	204	1	1989	2	Y	-0-					19
*07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	189	1	1870	2	Y	-0-	1	7			18
08	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	158	1	1556	2	Y	6	5	1			19
							7	9									
09	2010	X	1360	-0-	-650	-0-	61	1	1295	2	Y	4	4	1			19
							4	9									
10	2077	N	1033	-0-	-1044	-0-	14	1	1019	2	Y	-0-					19
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	410	1	1598	2	Y	-0-					19
*12	3100	N	3475	-0-	375	375	755	1	2720	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 26,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 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	6851	X	449	-0-	-6402	-0-	34	1	415	2	N	-0-					32
02	952	X	13	-0-	-939	-0-	1	1	10	2	N	2					34
							2	9									
03	1054	X	5	-0-	-1049	-0-	5	2			N	-0-					34
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					34
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					34
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			30
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4001	-0-	-1858	-0-	307	1	3694	2	N	-0-					21
02	5292	X	4000	-0-	-1292	-0-	348	1	3644	2	N	7					28
							8	9									
03	5239	X	3866	-0-	-1373	-0-	385	1	3481	2	N	-0-					28
04	5040	X	3656	-0-	-1384	-0-	310	1	3338	2	N	7	10	1			25
							8	9									
05	6014	X	3822	-0-	-2192	-0-	349	1	3473	2	N	-0-					25
06	5820	X	2963	-0-	-2857	-0-	276	1	2686	2	N	1					26
							1	9									
07	6014	X	2929	-0-	-3085	-0-	270	1	2659	2	N	-0-					14
08	3875	X	2839	-0-	-1036	-0-	260	1	2569	2	N	9	9	1			14
							10	9									
09	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	217	1	4570	2	N	15	13	1			16
							17	9									
10	3813	X	3698	-0-	-115	-0-	48	1	3650	2	N	-0-					16
11	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	591	1	2304	2	N	-0-					16
12	4960	X	2405	-0-	-2555	-0-	522	1	1883	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 41,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1274	-0-	-1888	-0-	98	1	1176	2	N	-0-					2
02	2632	X	562	-0-	-2070	-0-	49	1	511	2	N	2					4
							2	9									
03	2728	X	623	-0-	-2105	-0-	62	1	561	2	N	-0-					4
04	2460	X	1413	-0-	-1047	-0-	120	1	1290	2	N	3	4	1			3
							3	9									
05	1736	X	507	-0-	-1229	-0-	46	1	461	2	N	-0-					3
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	165	1	1607	2	N	1					4
							1	9									
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	183	1	1807	2	N	5					9
							6	9									
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	166	1	1641	2	N	1	5	1			5
							1	9									
09	1770	X	49	-0-	-1721	-0-	1	1	19	2	N	26	1	1			30
							29	9									
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					30
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					30
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					65
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	4					69
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1664	-0-	-599	-0-	128	1	1536	2	N	-0-					34
02	1960	N	1384	-0-	-576	-0-	120	1	1261	2	N	3					37
							3	9									
03	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	172	1	1554	2	N	-0-					37
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	162	1	1744	2	N	4	5	1			36
							4	9									
05	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	147	1	1464	2	N	-0-					36
06	2280	N	1679	-0-	-601	-0-	156	1	1523	2	N	-0-					36
07	2635	N	2032	-0-	-603	-0-	185	1	1828	2	N	17					53
							19	9									
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	193	1	1904	2	N	5	6	1			52
							6	9									
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	118	1	2481	2	N	8	7	1			53
							9	9									
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	32	1	2414	2	N	-0-					53
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	458	1	1784	2	N	-0-					53
12	2697	N	1866	-0-	-831	-0-	405	1	1461	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 23,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251						N	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251						N	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251						N	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251						N	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251						N	-0-					5
06	PRTL PLG	523	-0-	523	1774	48	1	475	2		N	-0-					5
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1774						N	-0-	5	7			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1774						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1774						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1774						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

01	899	N	657	-0-	-242	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	571	-0-	-213	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	35	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	582	N	417	-0-	-165	-0-	28	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	215	-0-	-250	-0-	43	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	205	-0-	-305	-0-	45	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	41	1	373	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

01	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	26	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	117	-0-	-183	-0-	26	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	25	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1045	-0-	-1156	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	853	-0-	-1135	-0-	37	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	905	-0-	-1296	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	650	-0-	-1270	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	455	-0-	-475	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	500	-0-	-354	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	313	-0-	-369	-0-	24	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	318	-0-	-147	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	184	-0-	-326	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	62	-0-	-248	-0-	12	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	33	-0-	-267	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 8 RRCID -> 166096 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 6904

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	12262					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	12262					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	12262					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014

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

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

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

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

01	0	A	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

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

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

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

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10055	-0-	-485	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9024	-0-	-496	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9792	-0-	-748	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9407	-0-	-523	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9700	-0-	-344	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9493	-0-	-227	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9736	-0-	-246	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9539	-0-	-257	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	9173	-0-	-307	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9483	-0-	-313	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9358	-0-	-122	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	5154	-0-	-4580	-0-	5154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6557	-0-	-1038	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6816	-0-	-44	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5869	-0-	-1726	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4354	-0-	-2006	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	4291	-0-	-3242	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4920	-0-	-2370	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	182	-0-	-7351	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	2791	-0-	-3068	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
10	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	3989	-0-	-6892	-0-	3989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7793	-0-	-143	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6278	-0-	-890	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7132	-0-	-804	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6092	-0-	-1588	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6062	-0-	-1874	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7508	-0-	-22	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6918	-0-	-212	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6836	-0-	-664	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7208	-0-	-542	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6173	-0-	-1327	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	59	-0-	-7288	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	625	-0-	-2015	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
*12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18464	-0-	-1128	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
02	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16262	-0-	-633	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16779	-0-	-1101	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	16792	-0-	-1746	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16053	-0-	-1887	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	16051	-0-	-2487	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	16708	-0-	-621	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	15355	-0-	-1415	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	14308	-0-	-2494	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
11	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	8736	-0-	-7973	-0-	8736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	29530	-0-	-230	-0-	29530	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	26691	-0-	-189	-0-	26691	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	29051	-0-	-678	-0-	29051	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	27218	-0-	-1372	-0-	27218	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	28037	-0-	-1506	-0-	28037	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	26404	-0-	-2186	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
07	29543	X	26895	-0-	-2648	-0-	26895	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	27069	-0-	-1978	-0-	27069	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	25438	-0-	-1772	-0-	25438	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	26874	-0-	-1150	-0-	26874	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	26238	-0-	-162	-0-	26238	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	5031	-0-	-22032	-0-	5031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1792	-0-	-781	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	82	-0-	-1850	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	1	-0-	-6819	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
09	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5474	-0-	-912	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	6190	-0-	-10798	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	-0-	-0-	-20188	-0-					N	-0-					-0-
03	22351	X	1078	-0-	-21273	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-
05	21669	X	1	-0-	-21668	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	6	-0-	-5994	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-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: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8559	-0-	-183	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8656	-0-	-396	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8220	-0-	-540	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8088	-0-	-964	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8141	-0-	-229	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8506	-0-	-143	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
11	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
*12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		16385	-0-	16385	103793	16378	2	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
02	117757	X	13964	-0-	-103793	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	13555	-0-	-12888	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	11662	-0-	-9188	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	11387	-0-	-6841	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	10837	-0-	-5033	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	10994	-0-	-4475	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11040	-0-	-2476	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10238	-0-	-1432	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	8087	-0-	-3290	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	8995	-0-	-1835	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8374	-0-	-2662	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
02	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11501	X	11248	-0-	-253	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11259	-0-	-1131	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11243	-0-	-1560	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10823	-0-	-1567	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10869	-0-	-1252	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10480	-0-	-1145	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9738	-0-	-1512	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9239	-0-	-2014	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10376	-0-	-454	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
*12	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	10662	-0-	-2296	-0-	10306	3	356	9	N	324	371	1			166
02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	12800	3	376	9	N	342	184	1			324
03	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10272	3	296	9	N	269	195	1			398
04	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13258	3	24	9	N	22	186	1			234
05	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	12908	3	411	9	N	374	370	1			238
06	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11489	3	355	9	N	323	190	1			371
07	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9854	3	3	9	N	3	189	1			185
08	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12517	3	381	9	N	346	190	1			341
09	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	11451	3	199	9	N	181	185	1			337
10	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14052	3	290	9	N	264	193	1			408
11	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	12783	3	348	9	N	316	185	1			539
*12	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8564	3	29	9	N	26	190	1			375

TOTAL GAS PROD: 143,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,790

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 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	4216	X	2374	-0-	-1842	-0-	2308	2	66	9	Y	60					177
02	3808	X	2372	-0-	-1436	-0-	2289	2	83	9	Y	75					252
03	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	2392	2	62	9	Y	56	188	1			120
04	2730	X	2181	-0-	-549	-0-	2079	2	102	9	Y	93					213
05	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	2153	2	109	9	Y	99	188	1			124
06	2550	X	1863	-0-	-687	-0-	1811	2	52	9	Y	47					171
07	2635	X	1873	-0-	-762	-0-	1860	2	13	9	Y	12					183
08	2449	X	1776	-0-	-673	-0-	1746	2	30	9	Y	27					210
09	2190	X	1784	-0-	-406	-0-	1742	2	42	9	Y	38	188	1			60
10	2263	X	1440	-0-	-823	-0-	1399	2	41	9	Y	37					97
11	1860	X	557	-0-	-1303	-0-	532	2	25	9	Y	23					120
12	1860	X	1034	-0-	-826	-0-	1023	2	11	9	Y	10					130

TOTAL GAS PROD: 21,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-470	-0-	149	2	1	9	Y	1					140
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7					147
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	Y	6					153
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					153
05	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					153
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					153
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					153
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	Y	5	41	1			117
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					117
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					117

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

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SOHO OPERATING, LLC 800480
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

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

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 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	8638		8638	-0-	-0-	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
02	5428		5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
03	4619	#	4163	-0-	-456	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
04	5190		1079	-0-	-4111	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	7841		7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
06	5190		2771	-0-	-2419	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
07	5363		3679	-0-	-1684	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
08	5363		5088	-0-	-275	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
09	5190		3998	-0-	-1192	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
10	5980		5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
11	4920	#	4475	-0-	-445	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
*12	5570		5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	665	-0-	-1075	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1341	-0-	-457	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	587	-0-	-1211	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	2010	#	823	-0-	-1187	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO, SOUTH (B) //CONT.// 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	930	N	431	-0-	-499	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	539	-0-	-721	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 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	9517	#	9354	-0-	-163	-0-	9318	2	36	9	N	33					284
02	8540	#	8188	-0-	-352	-0-	8153	2	35	9	N	32	180	1			136
03	9455	#	8949	-0-	-506	-0-	8918	2	31	9	N	28	1	8			163
04	9060	#	8452	-0-	-608	-0-	8419	2	33	9	N	30					193
05	9362	#	8385	-0-	-977	-0-	8384	2	1	9	N	1	1	8			193
06	9060	#	8853	-0-	-207	-0-	8825	2	28	9	N	25	3	8			215
07	9052	#	8503	-0-	-549	-0-	8499	2	4	9	N	4	162	1	4	8	53
08	8959	#	8449	-0-	-510	-0-	8449	2			N	-0-					53
09	8850	#	8826	-0-	-24	-0-	8773	2	53	9	N	48	5	8			96
10	9145	#	9111	-0-	-34	-0-	9105	2	6	9	N	5	2	8			99
11	8850	#	8515	-0-	-335	-0-	8486	2	29	9	N	26	2	8			123
12	9114	#	9039	-0-	-75	-0-	9038	2	1	9	N	1					124

TOTAL GAS PROD: 104,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1496	-0-	-519	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1098	-0-	-1134	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	908	-0-	-1252	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

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

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

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

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

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	406	1	4311	2	N	-0-			-0-
02	3752 X	3615	-0-	-137	-0-	326	1	3289	2	N	-0-			-0-
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	396	1	3985	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3760	-0-	-320	-0-	382	1	3378	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3510	-0-	-706	-0-	456	1	3054	2	N	-0-			-0-
06	4080 X	3456	-0-	-624	-0-	554	1	2902	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3152	-0-	-1064	-0-	362	1	2790	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	2385	-0-	-1831	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
09	3750 X	2229	-0-	-1521	-0-	241	1	1988	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3548	-0-	-17	-0-	3548	3			N	-0-			-0-
11	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-			-0-
*12	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	202	-0-	202	202	202	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					6
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					6
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					6
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	Y	-0-					6
05	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			Y	-0-					6
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					6
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					6
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					6
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					6
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					6
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	-0-					6
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					10
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	9	1	668	2	Y	-0-					10
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					10
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	2	1	372	2	Y	-0-					10
05	744	N	334	-0-	-410	-0-	2	1	332	2	Y	-0-					10
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	2	1	361	2	Y	-0-					10
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y	2					12
							2	9									
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	2	1	248	2	Y	-0-					12
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	-0-					12
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	7	1	411	2	Y	-0-					12
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	Y	-0-					12
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1512	-0-	-534	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1237	-0-	-919	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 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	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			Y	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			Y	-0-					-0-
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7443	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			Y	-0-					-0-
05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			Y	-0-					-0-
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					-0-
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8008	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7774	-0-	-236	-0-	7774	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	8130	-0-	-147	-0-	8130	2			Y	-0-					-0-
11	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			Y	-0-					-0-
12	8277	X	8234	-0-	-43	-0-	8234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12494	-0-	-836	-0-	12494	2			Y	-0-					-0-
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
03	13640	X	6773	-0-	-6867	-0-	6772	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	13200	X	12473	-0-	-727	-0-	12473	2			Y	-0-					-0-
05	13640	X	11543	-0-	-2097	-0-	11543	2			Y	-0-					-0-
06	12090	X	10614	-0-	-1476	-0-	10614	2			Y	-0-					-0-
07	12896	X	10673	-0-	-2223	-0-	10672	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	12648	X	10515	-0-	-2133	-0-	10515	2			Y	-0-					-0-
09	12240	X	10236	-0-	-2004	-0-	10235	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	11532	X	10010	-0-	-1522	-0-	10010	2			Y	-0-					-0-
11	10620	X	9467	-0-	-1153	-0-	9467	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	10209	-0-	-455	-0-	10209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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

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

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2864	-0-	353 B	-45308	2864	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2483	-0-	-961 B	-45308	2483	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2624	-0-	-1189 B	-45308	2624	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3571	-0-	-119 B	-45308	3571	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	3629	-0-	777 B	-44531	3629	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	3712	-0-	952 B	-43579	3712	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2712	-0-	-977 B	-43579	2712	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2639	-0-	-1019 B	-43579	2639	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2392	-0-	-1148 B	-43579	2392	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3764	-0-	106 B	-43473	3764	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3476	-0-	-64 B	-43473	3476	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2694	-0-	-3 B	-43473	2694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 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
01	2294	N	2303	-0-	9 B	-20866	2303	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2124	-0-	108 B	-20758	2124	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2277	-0-	45 B	-20713	2277	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2130	-0-	-90 B	-20713	2130	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2163	-0-	-162 B	-20713	2163	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2067	-0-	-123 B	-20713	2067	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2095	-0-	-106 B	-20713	2095	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2103	-0-	-67 B	-20713	2103	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2020	-0-	-50 B	-20713	2020	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2095	-0-	-13 B	-20713	2095	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2047	-0-	7 B	-20706	2047	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2112	-0-	35 B	-20671	2112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 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	3875	X	2738	-0-	-1137 B	-7991	2738	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3428	-0-	-520 B	-7991	3428	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	4410	-0-	907 B	-7084	4410	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	4097	-0-	1397 B	-5687	4097	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	4519	-0-	737 B	-4950	4519	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3282	-0-	-948 B	-4950	3282	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2824	-0-	-1547 B	-4950	2824	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2719	-0-	-1807 B	-4950	2719	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3353	-0-	-1027 B	-4950	3353	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3996	-0-	-530 B	-4950	3996	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2011	-0-	-1259 B	-4950	2011	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3219	-0-	-253 B	-4950	3219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	496	N	387	-0-	-109 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	527	N	310	-0-	-217 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 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	434	N	812	-0-	378 B	-350039	812	2			N	-0-					-0-
02	644	N	547	-0-	-97 B	-350039	547	2			N	-0-					-0-
03	713	N	1424	-0-	711 B	-349328	1424	2			N	-0-					-0-
04	690	N	8012	-0-	7322 B	-342006	8012	2			N	-0-					-0-
05	620	N	8092	-0-	7472 B	-334534	8092	2			N	-0-					-0-
06	690	N	7196	-0-	6506 B	-328028	7196	2			N	-0-					-0-
07	713	X	5718	-0-	5005 B	-323023	5718	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	4156	-0-	-3966 B	-323023	4156	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	2350	-0-	-5510 B	-323023	2350	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	239	-0-	-7852 B	-323023	239	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	257	-0-	-6943 B	-323023	257	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	269	-0-	-5435 B	-323023	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2626	-0-	-71 B	-9256	2626	2		N	-0-			-0-
02	2380	N	2469	-0-	89 B	-9167	2469	2		N	-0-			-0-
03	2666	N	2750	-0-	84 B	-9083	2750	2		N	-0-			-0-
04	2550	N	2702	-0-	152 B	-8931	2702	2		N	-0-			-0-
05	2666	N	2808	-0-	142 B	-8789	2808	2		N	-0-			-0-
06	2580	N	2631	-0-	51 B	-8738	2631	2		N	-0-			-0-
07	2666	N	2582	-0-	-84 B	-8738	2582	2		N	-0-			-0-
08	2790	N	2816	-0-	26 B	-8712	2816	2		N	-0-			-0-
09	2640	N	2654	-0-	14 B	-8698	2654	2		N	-0-			-0-
10	2573	N	2265	-0-	-308 B	-8698	2265	2		N	-0-			-0-
11	2700	N	2518	-0-	-182 B	-8698	2518	2		N	-0-			-0-
12	2728	N	2472	-0-	-256 B	-8698	2472	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
02	1316	N	1134	-0-	-182 B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
04	1380	N	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	986	-0-	-334 B	-0-	986	2		N	-0-			-0-
07	1395	N	993	-0-	-402 B	-0-	993	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	1216	-0-	-117 B	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
12	1364	N	1238	-0-	-126 B	-0-	1238	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	401	-0-	-126 B	-37716	401	2		N	-0-			-0-
02	336	N	412	-0-	76 B	-37640	412	2		N	-0-			-0-
03	465	N	365	-0-	-100 B	-37640	365	2		N	-0-			-0-
04	390	N	443	-0-	53 B	-37587	443	2		N	-0-			-0-
05	465	N	359	-0-	-106 B	-37587	359	2		N	-0-			-0-
06	360	N	307	-0-	-53 B	-37587	307	2		N	-0-			-0-
07	465	N	345	-0-	-120 B	-37587	345	2		N	-0-			-0-
08	372	N	334	-0-	-38 B	-37587	334	2		N	-0-			-0-
09	300	N	268	-0-	-32 B	-37587	268	2		N	-0-			-0-
10	341	N	357	-0-	16 B	-37571	357	2		N	-0-			-0-
11	330	N	312	-0-	-18 B	-37571	312	2		N	-0-			-0-
12	279	N	230	-0-	-49 B	-37571	230	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	812	N	256	-0-	-556 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	961	N	776	-0-	-185 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	840	N	785	-0-	-55 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	750	N	633	-0-	-117 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2188	-0-	-75 B	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1979	-0-	-9 B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1785	-0-	-345 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1841	-0-	-360 B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1570	-0-	-380 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1788	-0-	-10 B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	2055	-0-	164 B	-722	2055	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1714	-0-	-78 B	-722	1714	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	2062	-0-	78 B	-644	2062	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1949	-0-	29 B	-615	1949	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	2000	-0-	109 B	-506	2000	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1971	-0-	51 B	-455	1971	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	2395	-0-	411 B	-44	2395	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1813	-0-	-202 B	-44	1813	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1572	-0-	-378 B	-44	1572	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1468	-0-	-547 B	-44	1468	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1326	-0-	-414 B	-44	1326	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	692	-0-	-920 B	-44	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	496	N	310	-0-	-186 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 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	2387	N	2097	-0-	-290 B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1875	-0-	-264 B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1845	-0-	-195 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1961	-0-	-23 B	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1696	-0-	-104 B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1761	-0-	-161 B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1621	-0-	-89 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1639	-0-	-128 B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1601	-0-	-229 B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1331	-0-	-343 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 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	1364	N	1290	-0-	-74 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1561	-0-	-7 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1472	-0-	-140 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	964	-0-	-296 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	775	-0-	-961 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1261	-0-	-149 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	3933	-0-	-2143 B	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5326	-0-	-99 B	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3113	-0-	-2137 B	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5285	-0-	-140 B	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5044	-0-	-206 B	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	5488	X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0- B	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3893	-0-	-1207 B	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5173	-0-	-221 B	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4065	-0-	-1155 B	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4659	-0-	-735 B	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - P/A 06/20/2013

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

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

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

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

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	34560	-0-	-1059	-0-	540	1	33939	3	N	74	167	1			103
							81	9									
02	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	504	1	32642	3	N	65					168
							72	9									
03	36642	X	32279	-0-	-4363	-0-	540	1	31678	3	N	55	175	1			48
							61	9									
04	35460	X	27442	-0-	-8018	-0-	540	1	26847	3	N	50					98
							55	9									
05	36766	X	28265	-0-	-8501	-0-	558	1	27631	3	N	69	1	8			166
							76	9									
06	35580	X	25534	-0-	-10046	-0-	540	1	24922	3	N	65	167	1	1	8	63
							72	9									
07	36766	X	23590	-0-	-13176	-0-	558	1	22992	3	N	36	1	8			98
							40	9									
08	32271	X	21648	-0-	-10623	-0-	522	1	21074	3	N	47	5	8			140
							52	9									
09	27450	X	21883	-0-	-5567	-0-	540	1	21299	3	N	40					180
							44	9									
10	28272	X	27874	-0-	-398	-0-	558	1	27229	3	N	79	179	1	5	8	75
							87	9									
11	32154	X	32154	-0-	-0-	-0-	504	1	31602	3	N	44	12	8			107
							48	9									
*12	35725	X	35725	-0-	-0-	-0-	540	1	35135	3	N	45					152
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 344,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	187	1	2018	2	N	-0-					112
02	1876	N	1837	-0-	-39	-0-	150	1	1687	2	N	-0-					112
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	178	1	2001	2	N	-0-					112
04	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	156	1	1694	2	N	-0-					112
05	2046	N	1734	-0-	-312	-0-	154	1	1573	2	N	6					118
							7	9									
06	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	163	1	1630	2	N	-0-					118
07	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	138	1	1380	2	N	-0-					118
08	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	176	1	1506	2	N	-0-					118
09	1800	N	1282	-0-	-518	-0-	123	1	1159	2	N	-0-					118
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	144	1	1533	2	N	-0-					118
11	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	149	1	1396	2	N	-0-					118
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	134	1	1226	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 20,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

01	496	N	490	-0-	-6	-0-	42	1	448	2	N	-0-					64
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-					64
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	41	1	463	2	N	-0-					64
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	38	1	415	2	N	-0-					64
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-					64
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	42	1	421	2	N	-0-					64
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	42	1	421	2	N	-0-					64
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	49	1	415	2	N	-0-					64
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	43	1	405	2	N	-0-					64
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	39	1	411	2	N	-0-					64
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	N	-0-					64
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
MILLER-BALCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135793 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 9881 - 10043

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - P/A 08/05/15

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

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	286	2	10	9	Y	9					79
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5					84
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	Y	9	15	1			78
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6					84
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	2	7	9	Y	6	17	1			73
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5					78
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	Y	5					83
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3					86
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	8	1			81
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	238	2	6	9	Y	5					86
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	182	2	3	9	Y	3					89
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	2	6	9	Y	5					94

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1176	2	43	9	Y	39					49
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					64
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1191	2	43	9	Y	39	65	1			38
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1148	2	28	9	Y	25					63
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1026	2	24	9	Y	22	60	1			25
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	Y	20					45
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1256	2	23	9	Y	21					66
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	2	10	9	Y	9					75
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	2	15	9	Y	14	42	1			47
10	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1071	2	23	9	Y	21					68
11	1080	N	914	-0-	-166	-0-	896	2	18	9	Y	16					84
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1057	2	25	9	Y	23					107

TOTAL GAS PROD: 13,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 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	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	82	1	1815	2	N	7					130
							8	9									
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	70	1	1555	2	N	-0-					130
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	73	1	1628	2	N	-0-					130
04	1830	N	1456	-0-	-374	-0-	63	1	1393	2	N	-0-					130
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	107	1	2374	2	N	38					168
							42	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	N	65	175	1			58
							72	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	79	1	1749	2	N	47					105
							52	9									
08	2511	N	1897	-0-	-614	-0-	79	1	1766	2	N	47					152
							52	9									
09	2130	N	1851	-0-	-279	-0-	77	1	1716	2	N	53					205
							58	9									
10	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	71	1	1577	2	N	40	178	1			67
							44	9									
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	94	1	2092	2	N	-0-					67
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1865	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 22,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2881	-0-	-529	-0-	119	1	2640	2	N	111	183	1			140
							122	9									
02	2744	X	2661	-0-	-83	-0-	109	1	2428	2	N	113					253
							124	9									
03	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	121	1	2685	2	N	114	180	1			187
							125	9									
04	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	112	1	2487	2	N	62	177	1			72
							68	9									
05	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	123	1	2731	2	N	-0-					72
06	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	110	1	2439	2	N	-0-					72
07	2945	X	2094	-0-	-851	-0-	89	1	1982	2	N	21					93
							23	9									
08	2852	N	2515	-0-	-337	-0-	104	1	2313	2	N	89					182
							98	9									
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	115	1	2547	2	N	96	176	1			102
							106	9									
10	3100	N	3255	-0-	155	155	134	1	2982	2	N	126					228
							139	9									
11	2944	N	2789	-0-	-155	-0-	117	1	2597	2	N	68	186	1			110
							75	9									
*12	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	131	1	2901	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 32,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 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	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	134	1	2973	2	N	-0-					65
02	2884	X	2475	-0-	-409	-0-	105	1	2329	2	N	37					102
							41	9									
03	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	119	1	2642	2	N	68					170
							75	9									
04	3000	X	2594	-0-	-406	-0-	110	1	2454	2	N	27					197
							30	9									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	136	1	3023	2	N	-0-	179	1			18
06	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	124	1	2757	2	N	-0-					18
07	2821	X	2551	-0-	-270	-0-	110	1	2441	2	N	-0-					18
08	3162	X	2580	-0-	-582	-0-	111	1	2469	2	N	-0-					18
09	3060	X	2269	-0-	-791	-0-	95	1	2122	2	N	47					65
							52	9									
10	3162	X	2498	-0-	-664	-0-	104	1	2311	2	N	75					140
							83	9									
11	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	111	1	2467	2	N	68					208
							75	9									
*12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	117	1	2608	2	N	57	182	1			83
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 32,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	915	-0-	-232	-0-	37	1	823	2	N	50					235
							55	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	56	184	1			107
							62	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	N	58					165
							64	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	985	2	N	43					208
							47	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	2	N	3	181	1			30
							3	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	2	N	-0-					30
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	53	1	1188	2	N	-0-					30
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	N	-0-					30
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	41	1	911	2	N	10					40
							11	9									
10	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	46	1	1022	2	N	43					83
							47	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	N	65					148
							72	9									
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	2	N	67					215
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					80
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	3	1	70	2	N	-0-					80
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	2	N	-0-					80
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	2	N	-0-					80
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	152	169	1			63
							167	9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					63
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					63
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	6	1	135	2	N	-0-					63
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	4	1	100	2	N	-0-					63
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					63
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	2	N	-0-					63
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168

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

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 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	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	74	1	1649	2	N	47	180	1			115
							52	9									
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	62	1	1387	2	N	53					168
							58	9									
03	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	60	1	1330	2	N	37					205
							41	9									
04	1710	N	1272	-0-	-438	-0-	54	1	1193	2	N	23					228
							25	9									
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	69	1	1538	2	N	5	178	1			55
							6	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1413	2	N	-0-					55
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	N	-0-					55
08	1612	N	855	-0-	-757	-0-	37	1	818	2	N	-0-					55
09	1470	N	750	-0-	-720	-0-	32	1	718	2	N	-0-					55
10	1333	N	858	-0-	-475	-0-	37	1	821	2	N	-0-					55
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	N	-0-					55
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 14,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	N	-0-					137
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	N	-0-					137
03	620	N	170	-0-	-450	-0-	19	1	151	2	N	-0-					137
04	510	N	90	-0-	-420	-0-	17	1	73	2	N	-0-					137
05	527	N	58	-0-	-469	-0-	17	1	41	2	N	-0-					137
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	16	1	77	2	N	-0-					137
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	16	1	40	2	N	-0-					137
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					137
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	N	-0-					137
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	160	178	1			119
							176	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-					119
12	527	N	225	-0-	-302	-0-	6	1	219	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3556	-0-	-629	-0-	148 110	1 9	3298	2	N	100	180	1			73
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	143 132	1 9	3185	2	N	120					193
03	3813	X	3066	-0-	-747	-0-	130 43	1 9	2893	2	N	39	177	1			55
04	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	146 20	1 9	3238	2	N	18					73
05	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	156 121	1 9	3458	2	N	110					183
06	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	147 103	1 9	3256	2	N	94					277
07	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	131 87	1 9	2920	2	N	79	176	1			180
08	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	144 37	1 9	3211	2	N	34	177	1			37
09	3570	X	2993	-0-	-577	-0-	129	1	2864	2	N	-0-					37
10	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	145	1	3220	2	N	-0-					37
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	148 95	1 9	3300	2	N	86					123
*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	150 121	1 9	3333	2	N	110					233

TOTAL GAS PROD: 40,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					5
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		48				N	NO RPT					5

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

VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC 884589
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

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

BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - P/A 08/11/15

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

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2					120
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	N	7					127
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	312	2	22	9	N	20					147
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1					148
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	N	5					153
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	N	5					158
*07	372	N	354	-0-	-18	-0-	345	2	9	9	N	8					166
*08	403	N	378	-0-	-25	-0-	360	2	18	9	N	16					182
*09	390	N	222	-0-	-168	-0-	221	2	1	9	N	1					183
*10	341	N	105	-0-	-236	-0-	104	2	1	9	N	1					184
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4					188
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	N	6					194

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2015 - P/A 09/08/15

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

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 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	248	N	11	-0-	-237	-0-	10	2	1	9	N	1					46
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	2	8	9	N	7					53
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	2	6	9	N	5					58
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					59
*05	310	N	178	-0-	-132	-0-	170	2	8	9	N	7					66
*06	240	N	214	-0-	-26	-0-	211	2	3	9	N	3					69
*07	155	N	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	N	3					72
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6					78
*09	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	N	1					79
*10	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					79
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	N	2					81
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	N	3					84

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

01	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			Y	-0-					11
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					11
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					11
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 11736 - 13094

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

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

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

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

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

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

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-370	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

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

SPARKS DRIVE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198320 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015 - PLUGGED 08/06/2015

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

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

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

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

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

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37229	X	37229	-0-	-0-	-0-	13813	2	23416	5	N	-0-					-0-
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
03	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
05	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
06	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
07	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
08	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
09	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
10	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	4067	-0-	-2833	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	3703	-0-	-3427	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

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

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	390	-0-	-106	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
02	448	X	86	-0-	-362	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
03	465	X	175	-0-	-290	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
04	420	X	296	-0-	-124	-0-	6	1	290	2	N	-0-					-0-
05	434	X	303	-0-	-131	-0-	6	1	297	2	N	-0-					-0-
06	390	X	316	-0-	-74	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-
09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-
10	372	X	371	-0-	-1	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
11	390	X	379	-0-	-11	-0-	12	1	367	2	N	-0-					-0-
12	434	X	179	-0-	-255	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

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

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

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

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

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
MCDAVID, DAWN Q. WELL #: 2 RRCID -> 066210 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103

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

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

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

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

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

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

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

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 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-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

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

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

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

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

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

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

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

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1345	2	259	9	N	235	163	1	1	8	191
02	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1153	2	224	9	N	204	184	1			211
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1114	2	227	9	N	206	360	1	1	8	56
04	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	830	2	212	9	N	193	181	1	1	8	67
05	1519	N	1097	-0-	-422	-0-	882	2	215	9	N	195	182	1	1	8	79
06	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1070	2	196	9	N	178	178	1			79
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1100	2	182	9	N	165	175	1	1	8	68
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1009	2	157	9	N	143	1	8			210
09	1260	N	518	-0-	-742	-0-	431	2	87	9	N	79	178	1			111
10	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	812	2	232	9	N	211	177	1			145
11	1140	N	859	-0-	-281	-0-	675	2	184	9	N	167	176	1			136
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	727	2	180	9	N	164	172	1			128

TOTAL GAS PROD: 13,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,140

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1289	-0-	1289	9726	1006	2	283	9	N	257	183	1	1	8	196
02	0	W	1392	-0-	1392	11118	1147	2	245	9	N	223	355	1			64
03	3100	N	1386	-0-	-1714	9404	1138	2	248	9	N	225	178	1	1	8	110
04	3000	N	1151	-0-	-1849	7555	941	2	210	9	N	191	181	1			120
05	3100	N	1357	-0-	-1743	5812	1115	2	242	9	N	220	169	1	1	8	170
06	3000	N	1245	-0-	-1755	4057	1018	2	227	9	N	206	179	1			197
07	3100	N	1178	-0-	-1922	2135	980	2	198	9	N	180	167	1			210
08	3100	N	1059	-0-	-2041	94	897	2	162	9	N	147	177	1	1	8	179
09	1260	N	576	-0-	-684	-0-	444	2	132	9	N	120					299
10	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	784	2	234	9	N	213	355	1			157
11	1020	N	748	-0-	-272	-0-	546	2	202	9	N	184	171	1			170
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	597	2	200	9	N	182	170	1			182

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1798	-0-	1798	1798	1198	4	600	9	N	545	342	1	12	8	223
02	3084	X	1286	-0-	-1798	-0-	960	4	326	9	N	296	351	1	3	8	165
03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	4			N	-0-					165
04	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1152	4	564	9	N	513	532	1	6	8	140
05	1364	X	1333	-0-	-31	-0-	995	2	338	9	N	307	350	1			97
06	1320	X	1108	-0-	-212	-0-	831	2	277	9	N	252	175	1	4	8	170
07	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	769	2	254	9	N	231	177	1	2	8	222
08	1333	N	818	-0-	-515	-0-	627	2	191	9	N	174	345	1	3	8	48
09	1110	N	477	-0-	-633	-0-	367	2	110	9	N	100					148
10	1023	N	891	-0-	-132	-0-	692	2	199	9	N	181	171	1			158
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	571	2	165	9	N	150	180	1			128
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	622	2	146	9	N	133	175	1			86

TOTAL GAS PROD: 13,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,882

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

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	14B2	EXT	629	-0-	629	629	513	2	116	9	N	105	1	8			104
07	1115	X	486	-0-	-629	-0-	372	2	114	9	N	104	81	1	2	8	125
08	1023	X	541	-0-	-482	-0-	444	2	97	9	N	88	1	8			212
09	990	X	530	-0-	-460	-0-	477	2	53	9	N	48	176	1			84
10	1023	X	591	-0-	-432	-0-	457	2	134	9	N	122					206
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	677	2	118	9	N	107	165	1			148
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	728	2	119	9	N	108	170	1			86

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	273	49	8			224
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	173	1	16	8	163
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	175	1	7	8	33
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	16	8			235
09	930		-0-	-0-	-930	-0-					N	151	173	1			213
10	1011		1011	-0-	-0-	-0-	878	2	133	9	N	121	177	1			157
11	1082		1082	-0-	-0-	-0-	876	2	206	9	N	187	184	1			160
12	961		1060	-0-	99	99	928	2	132	9	N	120	167	1			113

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

COMO (SMACKOVER) 19947 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, W. H., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12947 PERF.12428 - 12491

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2016

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

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

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

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

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

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

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

CORSICANA (SHALLOW) //CONT.// 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

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

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	178		178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	472	X	534	-0-	62	62	534	3			N	-0-					-0-
04	506	N	444	-0-	-62	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	17991	-0-	14891	14891	17991	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	26725	-0-	23725	38616	26725	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	15759	-0-	12659	51275	15759	3			N	-0-					-0-
11	123		123	-0-	-0-	51275	123	3			N	-0-					-0-
*12	22540		22540	-0-	-0-	51275	22540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK) 20974 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
ALDERMAN, J. ROGER WELL #: 1 RRCID -> 162257 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	7	1	12	2	N	-0-					48
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	2	1	8	2	N	-0-					48
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					48
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	43	1	122	2	N	-0-					48
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-					48
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	N	-0-					48
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	N	-0-					48
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	2	N	-0-					48
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					48
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	14	1	180	2	N	-0-					48
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	N	-0-					48
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	21	1	308	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 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	12393		12393	-0-	-0-	-0-	12393	3			N	-0-					-0-
02	10024		8444	-0-	-1580	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
03	11098		8383	-0-	-2715	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
04	10740		6121	-0-	-4619	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
05	11386		11386	-0-	-0-	-0-	11386	3			N	-0-					-0-
06	10740		8157	-0-	-2583	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
07	9362	#	8934	-0-	-428	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
08	11377	#	9252	-0-	-2125	-0-	9252	3			N	-0-					-0-
09	11010	#	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
10	14042		14042	-0-	-0-	-0-	14042	3			N	-0-					-0-
11	11557	R	11557	-0-	-0-	-0-	11557	3			N	-0-					-0-
*12	11001	R	11001	-0-	-0-	-0-	11001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 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	2511	X	1846	-0-	-665	-0-	159	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2047	-0-	-221	-0-	185	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	169	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1855	-0-	-365	-0-	188	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1689	-0-	-574	-0-	219	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1867	-0-	-323	-0-	299	1	1568	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	203	1	1565	2	N	-0-					-0-
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1518	-0-	-342	-0-	164	1	1354	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	680	-0-	-1240	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 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	3658	X	2813	-0-	-845	-0-	28	1	2785	2	Y	-0-					39
02	3304	X	2766	-0-	-538	-0-	27	1	2739	2	Y	-0-					39
03	3441	X	1861	-0-	-1580	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-					39
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					39
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-					39
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-					39
07	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-					39
08	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-					39
09	3420	X	1892	-0-	-1528	-0-	19	1	1873	2	Y	-0-					39
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			Y	-0-					39
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					39
12	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	3246	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 37,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	31	1	3124	2	Y	-0-					78
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-					78
03	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-					78
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-					78
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-					78
06	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-					78
07	3472	X	2088	-0-	-1384	-0-	21	1	2067	2	Y	-0-					78
08	3503	X	2788	-0-	-715	-0-	28	1	2760	3	Y	-0-	78	7			-0-
09	3390	X	3251	-0-	-139	-0-	32	1	3219	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3016	-0-	-487	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2851	-0-	-239	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
*12	3348	X	2921	-0-	-427	-0-	2920	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 36,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-					72
02	3080	X	3066	-0-	-14	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-					72
03	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-					72
04	3300	X	3271	-0-	-29	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-					72
05	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	34	1	3358	2	Y	-0-					72
06	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-					72
07	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-					72
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-	72	7			-0-
09	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	31	1	3128	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3215	-0-	-235	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
*12	3565	X	3066	-0-	-499	-0-	3065	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 39,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	30	1	2989	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2623	-0-	-177	-0-	26	1	2597	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2620	-0-	-350	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	30	1	2985	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1307	-0-	-1607	-0-	13	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-					-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3643	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 36,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-					17
02	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-					17
03	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-					17
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					17
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-					17
06	3570	X	3238	-0-	-332	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-					17
07	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-					17
*08	3782	X	3659	-0-	-123	-0-	36	1	3623	2	Y	-0-	17	7			-0-
*09	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	2547	-0-	-1235	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3194	-0-	-346	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
*12	3658	X	2956	-0-	-702	-0-	2955	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 40,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4356	-0-	1256	2931	43	1	4313	2	Y	-0-					-0-
02	3756	X	825	-0-	-2931	-0-	8	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2254	-0-	-1559	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	61	1	6149	2	Y	-0-					-0-
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	57	1	5744	2	Y	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	49	1	4892	2	Y	13					13
							14	9									
07	3813	X	2041	-0-	-1772	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-					13
08	6417	X	3350	-0-	-3067	-0-	33	1	3311	2	Y	5					18
							6	9									
09	6210	X	2457	-0-	-3753	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					18
10	5797	X	2121	-0-	-3676	-0-	2121	3			Y	-0-					18
11	4950	X	2062	-0-	-2888	-0-	2062	3			Y	-0-					18
*12	3348	X	1965	-0-	-1383	-0-	1951	3	14	9	Y	13					31

TOTAL GAS PROD: 38,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4774	-0-	-341	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-					52
02	4592	X	4239	-0-	-353	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-					52
03	4867	X	4698	-0-	-169	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-					52
04	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	44	1	4440	2	Y	-0-					52
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-					52
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	53	1	5332	2	Y	-0-					52
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	55	1	5481	2	Y	-0-					52
08	6014	X	5321	-0-	-693	-0-	53	1	5268	3	Y	-0-	45	7			7
*09	5820	X	4295	-0-	-1525	-0-	43	1	4252	3	Y	-0-	6	7			1
*10	6014	X	4464	-0-	-1550	-0-	11	1	4453	3	Y	-0-					1
*11	5400	X	790	-0-	-4610	-0-	790	3			Y	-0-					1
*12	5549	X	945	-0-	-4604	-0-	945	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 50,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 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	N	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-					112
02	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-					112
03	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	34	1	3392	2	Y	-0-					112
04	3540	X	2841	-0-	-699	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-					112
05	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-					112
06	3420	X	3162	-0-	-258	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-					112
07	3534	X	3118	-0-	-416	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					112
08	3534	X	3030	-0-	-504	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-					112
09	3420	X	3224	-0-	-196	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-					112
10	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	3312	3			Y	-0-					112
11	3150	X	3113	-0-	-37	-0-	3113	3			Y	-0-					112
*12	3317	X	3217	-0-	-100	-0-	3216	3	1	9	Y	1					113

TOTAL GAS PROD: 38,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					22
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					22
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					22
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					22
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-	2	7			20
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					20
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-					92
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-					92
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-					92
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-					92
05	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-					92
06	4110	X	4066	-0-	-44	-0-	40	1	4026	2	Y	-0-					92
07	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-					92
08	4309	X	4281	-0-	-28	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-					92
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					92
10	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3973	3			Y	-0-					92
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			Y	-0-					92
*12	4371	X	3751	-0-	-620	-0-	3750	3	1	9	Y	1					93

TOTAL GAS PROD: 49,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					52
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					52
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					52
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					52
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					52
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					52
*08	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	52	7			-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*12	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	21	1	2116	2	Y	-0-					18
02	2296	X	1783	-0-	-513	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-					18
03	2542	X	2064	-0-	-478	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-					18
04	2430	X	1776	-0-	-654	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-					18
05	2449	X	2190	-0-	-259	-0-	22	1	2168	2	Y	-0-					18
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	22	1	2179	2	Y	-0-					18
07	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-					18
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	22	1	2236	2	Y	-0-	6	7			12
09	2190	N	1898	-0-	-292	-0-	19	1	1879	2	Y	-0-					12
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					12
11	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	2169	3			Y	-0-					12
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	3	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 24,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2419	-0-	-185	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-					52
02	2324	N	2140	-0-	-184	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-					52
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					52
04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	22	1	2243	3	Y	9					61
							10	9									
05	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					61
06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	22	1	2194	2	Y	-0-					61
07	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	23	1	2282	2	Y	-0-					61
*08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	23	1	2340	2	Y	-0-	61	7			-0-
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	25	1	2482	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	1561	-0-	-719	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
*12	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	2188	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 26,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	37	1	3664	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3320	-0-	-96	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	36	1	3569	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3519	-0-	-51	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3631	-0-	-58	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3183	-0-	-327	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3429	-0-	-81	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
*12	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3193	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 41,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 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	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-					16
02	4088	X	3106	-0-	-982	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-					16
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-					16
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-					16
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	44	1	4350	2	Y	56					72
							62	9									
06	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-					72
07	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-					72
08	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	41	1	4088	2	Y	-0-	72	7			-0-
09	4320	X	3916	-0-	-404	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4044	-0-	-420	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3966	-0-	-114	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
*12	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	3737	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 48,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	Y	-0-					20
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	Y	-0-					20
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					20
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	6	1	562	2	Y	-0-					20
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					20
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	8	1	844	2	Y	-0-					20
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-					20
08	651	X	489	-0-	-162	-0-	5	1	484	2	Y	-0-					20
09	840	X	563	-0-	-277	-0-	6	1	557	2	Y	-0-					20
10	868	X	656	-0-	-212	-0-	656	3			Y	-0-					20
11	840	X	524	-0-	-316	-0-	524	3			Y	-0-					20
*12	651	X	525	-0-	-126	-0-	524	3	1	9	Y	1					21

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	32	1	3179	2	Y	-0-					19
02	3108	X	2845	-0-	-263	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-					19
03	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	31	1	3054	2	Y	-0-					19
04	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	29	1	2933	2	Y	-0-					19
05	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					19
06	3120	X	2905	-0-	-215	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-					19
07	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-					19
08	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-					19
09	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-					19
10	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	3			Y	-0-	1	5			18
11	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	2787	3			Y	-0-					18
*12	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2692	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 35,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2364	-0-	-395	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-					58
02	2464	N	2440	-0-	-24	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					58
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-					58
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-					58
05	2697	N	2480	-0-	-217	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					58
06	2610	N	2407	-0-	-203	-0-	24	1	2383	2	Y	-0-					58
07	2728	N	2618	-0-	-110	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-					58
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	26	1	2582	2	Y	-0-					58
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-					58
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					58
11	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2498	3			Y	-0-					58
*12	2666	N	2433	-0-	-233	-0-	2432	3	1	9	Y	1					59

TOTAL GAS PROD: 30,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-					3
02	2576	X	1913	-0-	-663	-0-	19	1	1894	2	Y	-0-					3
03	2852	X	1832	-0-	-1020	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-					3
04	2760	X	1938	-0-	-822	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					3
05	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	24	1	2370	2	Y	-0-					3
06	2160	X	1730	-0-	-430	-0-	17	1	1713	2	Y	-0-					3
07	2108	X	1466	-0-	-642	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-					3
08	2387	X	1628	-0-	-759	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-	3	7			-0-
09	2310	X	1657	-0-	-653	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	1830	-0-	-557	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
*12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1788	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	22	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	984	-0-	-1310	-0-	10	1	974	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	736	-0-	-1454	-0-	7	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	576	-0-	-1377	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	427	-0-	-533	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*12	775	N	358	-0-	-417	-0-	357	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 18,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					10
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	24	1	2415	2	Y	-0-					10
03	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	26	1	2648	2	Y	-0-					10
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					10
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-					10
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-					10
07	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					10
*08	2852	X	2372	-0-	-480	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-	10	7			-0-
*09	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2352	-0-	-288	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
*12	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2416	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 30,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	358	-0-	-2618	-0-	4	1	354	2	Y	-0-					30
02	2660	X	95	-0-	-2565	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					30
03	2914	X	233	-0-	-2681	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					30
04	2790	X	1582	-0-	-1208	-0-	16	1	1566	2	Y	-0-					30
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	Y	-0-					30
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	29	1	2942	2	Y	-0-					30
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-					30
*08	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-	2	7			28
*09	3030	X	2894	-0-	-136	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-					28
*10	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	2875	3			Y	-0-					28
*11	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	3			Y	-0-					28
*12	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	2637	3	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 25,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	522	-0-	-346	-0-	5	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	5	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	534	-0-	-576	-0-	5	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	167	-0-	-360	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	28	-0-	-747	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 8,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*12	93	N	11	-0-	-82	-0-	10	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-					233
02	3416	X	2987	-0-	-429	-0-	30	1	2956	2	Y	1	197	1			37
							1	9									
03	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-					37
04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-					37
05	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					37
06	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-					37
07	3441	X	3046	-0-	-395	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-					37
08	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	33	1	3302	2	Y	63					100
							69	9									
09	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	30	1	3037	2	Y	-0-					100
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					100
11	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3048	3	33	9	Y	30					130
12	3410	X	2681	-0-	-729	-0-	2681	3			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 37,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					67
02	4228	X	4150	-0-	-78	-0-	41	1	4109	2	Y	-0-					67
03	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	43	1	4252	2	Y	-0-					67
04	4680	X	4059	-0-	-621	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-					67
05	4836	X	3964	-0-	-872	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-	57	1			10
06	4680	X	3770	-0-	-910	-0-	37	1	3733	2	Y	-0-					10
07	4588	X	3793	-0-	-795	-0-	38	1	3755	2	Y	-0-					10
*08	4309	X	3754	-0-	-555	-0-	37	1	3717	2	Y	-0-	10	7			-0-
*09	4050	X	3635	-0-	-415	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
*12	3782	X	2971	-0-	-811	-0-	2970	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 46,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-					27
02	4032	X	3956	-0-	-76	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-					27
03	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-					27
04	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	42	1	4158	2	Y	-0-					27
05	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	42	1	4218	2	Y	-0-					27
06	4290	X	4047	-0-	-243	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-					27
07	4371	X	4237	-0-	-134	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-					27
08	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	41	1	4084	2	Y	-0-					27
*09	4200	X	3994	-0-	-206	-0-	39	1	3944	2	Y	10					37
							11	9									
*10	4247	X	3361	-0-	-886	-0-	3361	3			Y	-0-					37
*11	4110	X	4099	-0-	-11	-0-	4099	3			Y	-0-					37
*12	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3950	3	1	9	Y	1					38

TOTAL GAS PROD: 48,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3153	-0-	-257	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					100
02	3052	X	3008	-0-	-44	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-					100
03	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-					100
04	3240	X	3185	-0-	-55	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					100
05	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-					100
06	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					100
07	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-					100
08	3286	X	2511	-0-	-775	-0-	25	1	2478	2	Y	7					107
							8	9									
09	3180	X	2816	-0-	-364	-0-	28	1	2788	2	Y	-0-					107
10	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	3			Y	-0-					107
11	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	2501	3	155	9	Y	141	194	1			54
12	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	2677	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 34,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1522	-0-	-121	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-					3
02	1512	N	1381	-0-	-131	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-					3
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	15	1	1509	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					3
05	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					3
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	15	1	1477	2	Y	-0-					3
*08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	15	1	1462	2	Y	-0-	3	7			-0-
*09	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
*12	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1350	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 17,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-1401	-0-	4	1	393	2	Y	-0-					18
02	1120	N	490	-0-	-630	-0-	5	1	485	2	Y	-0-					18
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	558	2	Y	-0-					18
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					18
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	Y	-0-					18
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	Y	-0-					18
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	9	1	908	2	Y	-0-					18
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	-0-	18	7			-0-
09	630	X	128	-0-	-502	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	477	-0-	-453	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
11	900	X	72	-0-	-828	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-					130
02	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	32	1	3182	2	Y	-0-					130
03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-					130
04	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					130
05	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					130
06	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-					130
07	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					130
08	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-	130	7			-0-
09	3390	X	3237	-0-	-153	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
*12	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3076	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 40,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-					12
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-					12
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	41	1	4062	2	Y	-0-					12
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	41	1	4111	2	Y	-0-					12
05	4309	X	4160	-0-	-149	-0-	41	1	4119	2	Y	-0-					12
06	4170	X	3317	-0-	-853	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-					12
07	4309	X	3599	-0-	-710	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-					12
08	4278	X	3265	-0-	-1013	-0-	32	1	3233	2	Y	-0-					12
09	4140	X	4037	-0-	-103	-0-	40	1	3997	2	Y	-0-					12
10	4154	X	3590	-0-	-564	-0-	3590	3			Y	-0-					12
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			Y	-0-					12
*12	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3870	3	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 45,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1037	2	N	-0-			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	N	-0-			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-			-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	961	2	N	-0-			-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	-0-			-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	N	-0-			-0-
07	899	N	638	-0-	-261	-0-	6	1	632	2	N	-0-			-0-
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	6	1	638	2	N	-0-			-0-
09	870	N	706	-0-	-164	-0-	7	1	699	2	N	-0-			-0-
10	651	N	64	-0-	-587	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3773	-0-	-195	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			17
02	3584	X	3444	-0-	-140	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-			17
03	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-			17
04	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	37	1	3689	2	Y	-0-			17
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-			17
06	3690	X	2862	-0-	-828	-0-	28	1	2834	2	Y	-0-			17
07	3844	X	2972	-0-	-872	-0-	29	1	2943	2	Y	-0-			17
08	3906	X	3886	-0-	-20	-0-	38	1	3848	2	Y	-0-			17
09	3780	X	3753	-0-	-27	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-			17
10	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	3723	3			Y	-0-			17
11	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	3564	3			Y	-0-			17
*12	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3568	3	1	9	Y	1			18

TOTAL GAS PROD: 42,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1061	-0-	-479	-0-	11	1	1050	2	Y	-0-			-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1438	-0-	-392	-0-	14	1	1424	2	Y	-0-			-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	17	1	1651	2	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1210	-0-	-620	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	14	1	1431	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1350	-0-	-324	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-			-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	661	-0-	-796	-0-	661	3			Y	-0-			-0-
11	1320	N	477	-0-	-843	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
*12	1333	N	358	-0-	-975	-0-	357	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-3196	-0-	5	1	457	2	Y	-0-			23
02	3416	X	612	-0-	-2804	-0-	6	1	606	2	Y	-0-			23
03	3596	X	709	-0-	-2887	-0-	7	1	702	2	Y	-0-			23
04	3480	X	614	-0-	-2866	-0-	6	1	608	2	Y	-0-			23
05	2015	X	793	-0-	-1222	-0-	8	1	785	2	Y	-0-			23
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	2	Y	-0-			23
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	Y	-0-			23
08	806	N	152	-0-	-654	-0-	2	1	150	2	Y	-0-			23
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	Y	-0-			23
10	3100	N	4057	-0-	957	957	4057	3			Y	-0-			23
11	3000	N	3833	-0-	833	1790	3833	3			Y	-0-			23
*12	3100	N	3668	-0-	568	2358	3667	3	1	9	Y	1			24

TOTAL GAS PROD: 19,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 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	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-			-0-
02	2492	X	2355	-0-	-137	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-			-0-
03	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-			-0-
04	2670	X	2302	-0-	-368	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-			-0-
05	2635	X	1298	-0-	-1337	-0-	13	1	1285	2	Y	-0-			-0-
06	2550	X	2082	-0-	-468	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-			-0-
07	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-			-0-
08	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-			-0-
09	2310	X	2181	-0-	-129	-0-	22	1	2159	2	Y	-0-			-0-
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-			-0-
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-			-0-
*12	2263	X	2022	-0-	-241	-0-	2021	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			33
02	2408	N	2349	-0-	-59	-0-	23	1	2326	2	Y	-0-			33
03	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-			33
04	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-			33
05	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	25	1	2526	2	Y	-0-			33
06	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-			33
07	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-			33
08	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-			33
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-			33
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-			33
11	2430	N	2429	-0-	-1	-0-	2429	3			Y	-0-			33
*12	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	2334	3	1	9	Y	1			34

TOTAL GAS PROD: 29,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-					10
02	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	27	1	2708	2	Y	-0-					10
03	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-					10
04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	27	1	2687	2	Y	-0-					10
05	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-					10
06	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-					10
07	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					10
08	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	29	1	2903	3	Y	-0-	10	7			-0-
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	29	1	2909	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	7	1	2938	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
*12	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	2634	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1460	-0-	1460	1460	14	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		472	-0-	472	1932	5	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		490	-0-	490	2422	490	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		396	-0-	396	2818	396	3			Y	-0-					-0-
*12	3356	X	538	-0-	-2818	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					1

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9169	-0-	-1154	-0-	91	1	9078	2	Y	-0-			-0-
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	84	1	8352	2	Y	-0-			-0-
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	90	1	9047	2	Y	-0-			-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	91	1	9050	2	Y	-0-			-0-
05	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	93	1	9289	2	Y	-0-			-0-
06	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	91	1	9066	2	Y	-0-			-0-
07	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	93	1	9307	2	Y	-0-			-0-
08	9455	X	8666	-0-	-789	-0-	86	1	8580	2	Y	-0-			-0-
09	9150	X	8650	-0-	-500	-0-	86	1	8564	2	Y	-0-			-0-
10	9455	X	8637	-0-	-818	-0-	8637	3			Y	-0-			-0-
11	9150	X	7195	-0-	-1955	-0-	7195	3			Y	-0-			-0-
*12	9393	X	7456	-0-	-1937	-0-	7455	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 104,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-			-0-
02	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-			-0-
03	1395	X	1372	-0-	-23	-0-	14	1	1358	2	Y	-0-			-0-
04	1350	X	292	-0-	-1058	-0-	3	1	289	2	Y	-0-			-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
07	1364	X	428	-0-	-936	-0-	4	1	424	2	Y	-0-			-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2	Y	-0-			-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-			-0-
*12	155	N	106	-0-	-49	-0-	105	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 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	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	48	1	4838	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4663	-0-	-227	-0-	46	1	4617	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	44	1	4414	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	2227	-0-	-2513	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	2066	-0-	-2832	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	960	-0-	-3938	-0-	10	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	942	-0-	-3708	-0-	9	1	933	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	1913	-0-	-2551	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
*12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5119	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 41,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-					17
02	3304	X	1905	-0-	-1399	-0-	19	1	1886	2	Y	-0-					17
03	3658	X	624	-0-	-3034	-0-	6	1	618	2	Y	-0-					17
04	3540	X	88	-0-	-3452	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					17
05	3658	X	224	-0-	-3434	-0-	2	1	222	2	Y	-0-					17
06	3150	X	1773	-0-	-1377	-0-	18	1	1755	2	Y	-0-					17
07	2108	X	961	-0-	-1147	-0-	10	1	951	2	Y	-0-					17
08	620	X	146	-0-	-474	-0-	1	1	145	2	Y	-0-	17	7			-0-
09	1140	X	692	-0-	-448	-0-	7	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*12	713	N	95	-0-	-618	-0-	94	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 11,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-					18
02	3024	X	3001	-0-	-23	-0-	30	1	2971	2	Y	-0-					18
03	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-					18
04	3240	X	3135	-0-	-105	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-					18
05	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-					18
06	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-					18
07	3317	X	2081	-0-	-1236	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					18
08	3255	X	1690	-0-	-1565	-0-	17	1	1673	2	Y	-0-					18
09	3210	X	1569	-0-	-1641	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-					18
10	3317	X	1471	-0-	-1846	-0-	1471	3			Y	-0-					18
11	3210	X	1277	-0-	-1933	-0-	1277	3			Y	-0-					18
*12	2077	X	1808	-0-	-269	-0-	1807	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 28,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10930	-0-	-1408	-0-	108	1	10822	2	Y	-0-			114
02	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	126	1	12646	2	Y	-0-			114
03	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	130	1	13029	2	Y	-0-			114
04	11250	X	11151	-0-	-99	-0-	110	1	11041	2	Y	-0-			114
05	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	121	1	12148	2	Y	-0-			114
06	11730	X	11467	-0-	-263	-0-	114	1	11353	2	Y	-0-			114
07	12121	X	12085	-0-	-36	-0-	120	1	11965	2	Y	-0-			114
08	13144	X	11141	-0-	-2003	-0-	110	1	11031	2	Y	-0-			114
09	11880	X	10161	-0-	-1719	-0-	101	1	10060	2	Y	-0-			114
10	12276	X	9263	-0-	-3013	-0-	9263	3			Y	-0-			114
11	11700	X	8193	-0-	-3507	-0-	8193	3			Y	-0-			114
*12	12090	X	7665	-0-	-4425	-0-	7664	3	1	9	Y	1			115

TOTAL GAS PROD: 130,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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

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

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5395	-0-	-774	-0-	53	1	5342	2	Y	-0-			-0-
02	5404	X	4732	-0-	-672	-0-	47	1	4685	2	Y	-0-			-0-
03	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5337	-0-	-393	-0-	53	1	5284	2	Y	-0-			-0-
05	5797	X	160	-0-	-5637	-0-	2	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	5490	X	21	-0-	-5469	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
07	5673	X	7	-0-	-5666	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-			-0-
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			Y	-0-			-0-
11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3			Y	-0-			-0-
*12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5944	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2400	-0-	-576	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					37
02	2324	X	2246	-0-	-78	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-					37
03	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	25	1	2452	2	Y	1					38
							1	9									
04	2490	X	2483	-0-	-7	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-					38
05	2542	X	1836	-0-	-706	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-					38
06	2400	X	2066	-0-	-334	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					38
07	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-					38
08	2573	X	2411	-0-	-162	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-	38	7			-0-
09	2490	X	2170	-0-	-320	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1876	-0-	-418	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
11	2340	X	2278	-0-	-62	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
*12	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2352	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 26,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1365	-0-	-231	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1223	-0-	-854	-0-	12	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1076	-0-	-934	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1394	-0-	-683	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	20	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	14	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1131	-0-	-1029	-0-	11	1	1120	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
*12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1153	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 18,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	337	-0-	-363	-0-	3	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	472	-0-	-241	-0-	5	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	278	-0-	-412	-0-	3	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	366	-0-	-161	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	357	-0-	-108	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	4	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
*12	527	N	399	-0-	-128	-0-	398	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-					27
02	2016	N	1775	-0-	-241	-0-	18	1	1757	2	Y	-0-					27
03	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-					27
04	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-					27
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-					27
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-					27
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-					27
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-	27	7			-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
*12	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1787	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 24,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2726	-0-	-102	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	29	1	2883	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2732	-0-	-275	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2576	-0-	-334	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
*12	2945	X	2493	-0-	-452	-0-	2492	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 33,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	N	-0-			-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	N	-0-			-0-
03	496	N	172	-0-	-324	-0-	2	1	170	2	N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	8	1	798	2	N	-0-			-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	N	-0-			-0-
08	806	N	247	-0-	-559	-0-	2	1	245	2	N	-0-			-0-
09	600	N	180	-0-	-420	-0-	2	1	178	2	N	-0-			-0-
10	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-			-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-			-0-
*12	186	N	137	-0-	-49	-0-	136	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-			27
02	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-			27
03	2852	N	2196	-0-	-656	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-			27
04	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			27
05	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-			27
06	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-			27
07	2759	N	1901	-0-	-858	-0-	19	1	1882	2	Y	-0-			27
08	2759	X	1087	-0-	-1672	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-			27
09	2670	X	807	-0-	-1863	-0-	8	1	799	2	Y	-0-			27
10	2480	X	1176	-0-	-1304	-0-	1176	3			Y	-0-			27
11	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-			27
*12	1891	X	1728	-0-	-163	-0-	1727	3	1	9	Y	1			28

TOTAL GAS PROD: 23,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	34	1	3428	2	Y	-0-			-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	2712	-0-	-648	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	2617	-0-	-855	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-			-0-
06	3360	X	2716	-0-	-644	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-			-0-
07	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-			-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	29	1	2861	2	Y	-0-			-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	28	1	2799	2	Y	-0-			-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-			-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			Y	-0-			-0-
*12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	2	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1592	-0-	-113	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-					54
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-					54
03	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-					54
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-					54
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-					54
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	21	1	2080	2	Y	-0-					54
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-					54
08	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-					54
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	21	1	2138	2	Y	-0-					54
10	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	3			Y	-0-					54
11	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2028	3			Y	-0-					54
12	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 23,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-					18
02	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	19	1	1862	2	Y	-0-					18
03	2883	X	2038	-0-	-845	-0-	20	1	2018	2	Y	-0-					18
04	2790	X	1958	-0-	-832	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					18
05	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	20	1	1978	2	Y	-0-					18
06	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-					18
07	2077	X	1940	-0-	-137	-0-	19	1	1921	2	Y	-0-					18
*08	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-	1	7			17
*09	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	17	1	1664	2	Y	-0-					17
*10	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1741	3			Y	-0-					17
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					17
*12	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1601	3	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 22,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 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	3379	X	2677	-0-	-702	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2734	-0-	-290	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2508	-0-	-612	-0-	25	1	2483	2	Y	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	32	1	3233	2	Y	-0-					-0-
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2830	-0-	-797	-0-	28	1	2802	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2987	-0-	-523	-0-	30	1	2957	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2942	-0-	-685	-0-	7	1	2935	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2341	-0-	-929	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
*12	3193	X	2756	-0-	-437	-0-	2755	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-					1
02	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-					1
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					1
04	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					1
05	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-					1
06	2610	X	2408	-0-	-202	-0-	24	1	2384	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2049	-0-	-617	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					1
08	2697	N	2060	-0-	-637	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-	1	7			-0-
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	26	1	2562	2	Y	-0-					-0-
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
*12	2666	N	2630	-0-	-36	-0-	2629	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 29,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-					27
02	2996	X	2315	-0-	-681	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-					27
03	3317	X	2403	-0-	-914	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					27
04	2730	X	2412	-0-	-318	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-					27
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	27	1	2748	2	Y	-0-					27
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-					27
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-					27
*08	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-	12	7			15
*09	3120	X	2457	-0-	-663	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					15
*10	3534	X	2487	-0-	-1047	-0-	2487	3			Y	-0-					15
*11	3420	X	2430	-0-	-990	-0-	2430	3			Y	-0-					15
*12	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2969	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 32,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6511	-0-	-1983	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	6301	-0-	-167	-0-	62	1	6239	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6848	-0-	-65	-0-	68	1	6780	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	6026	-0-	-664	-0-	60	1	5966	2	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6699	-0-	-276	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	68	1	6837	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	66	1	6613	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6603	-0-	-248	-0-	65	1	6538	2	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6595	-0-	-305	-0-	65	1	6530	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6699	-0-	-431	-0-	6699	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	6504	-0-	-396	-0-	6504	3			Y	-0-					-0-
*12	6820	X	5888	-0-	-932	-0-	5887	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 78,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 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	2914	N	2661	-0-	-253	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-					28
02	2744	X	2530	-0-	-214	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					28
03	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-					28
04	2670	X	2360	-0-	-310	-0-	23	1	2337	2	Y	-0-					28
05	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-					28
06	2700	X	2156	-0-	-544	-0-	21	1	2135	2	Y	-0-					28
07	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					28
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-	9	7			19
*09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-	1	7			18
*10	2573	X	2417	-0-	-156	-0-	2417	3			Y	-0-					18
*11	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2445	3			Y	-0-					18
*12	2635	X	2136	-0-	-499	-0-	2135	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 29,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2077	-0-	-651	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-					53
02	2464	N	519	-0-	-1945	-0-	5	1	514	2	Y	-0-					53
03	2697	N	1414	-0-	-1283	-0-	14	1	1400	2	Y	-0-					53
04	2010	N	724	-0-	-1286	-0-	7	1	717	2	Y	-0-					53
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	-0-					53
06	1380	N	618	-0-	-762	-0-	6	1	612	2	Y	-0-					53
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	19	1	1917	2	Y	-0-					53
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-	53	7			-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 18,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4870	-0-	-28	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-					33
02	4732	X	4562	-0-	-170	-0-	45	1	4517	2	Y	-0-					33
03	5177	X	4641	-0-	-536	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-					33
04	5010	X	4556	-0-	-454	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-					33
05	5177	X	4661	-0-	-516	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-					33
06	4890	X	4402	-0-	-488	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-					33
07	5053	X	4522	-0-	-531	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-					33
08	4712	X	4502	-0-	-210	-0-	44	1	4410	2	Y	44					77
							48	9									
09	4560	X	4229	-0-	-331	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-					77
10	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3			Y	-0-					77
11	4410	X	4205	-0-	-205	-0-	4205	3			Y	-0-					77
*12	4526	X	4109	-0-	-417	-0-	4108	3	1	9	Y	1					78

TOTAL GAS PROD: 53,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3515	-0-	-19	-0-	35	1	3480	2	Y	-0-					15
02	3136	X	3104	-0-	-32	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-					15
03	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-					15
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-					15
05	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					15
06	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-					15
07	3503	X	2784	-0-	-719	-0-	28	1	2756	2	Y	-0-					15
08	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-	15	7			-0-
09	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3258	-0-	-72	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
*12	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	3138	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 39,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	833	-0-	-2236	-0-	8	1	825	2	Y	-0-					1
02	2772	X	310	-0-	-2462	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					1
03	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					1
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	Y	-0-					1
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-					1
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-					1
07	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	33	1	3266	2	Y	-0-					1
08	3937	X	3276	-0-	-661	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-					1
09	3810	X	3009	-0-	-801	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-					1
10	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	2670	3			Y	-0-					1
11	3390	X	2067	-0-	-1323	-0-	2067	3			Y	-0-					1
12	3286	X	1850	-0-	-1436	-0-	1850	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 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	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3061	-0-	-131	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3291	-0-	-99	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	33	1	3262	2	Y	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	34	1	3376	2	Y	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	35	1	3452	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2996	-0-	-424	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	15	-0-	-3519	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 29,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 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	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	34	1	3396	2	Y	-0-					11
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-					11
03	4092	X	2506	-0-	-1586	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-					11
04	3660	X	3333	-0-	-327	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					11
05	4247	X	3365	-0-	-882	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					11
06	4110	X	3161	-0-	-949	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-					11
07	4247	X	3244	-0-	-1003	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-					11
08	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	30	1	3024	2	Y	11					22
							12	9									
09	3330	X	2813	-0-	-517	-0-	28	1	2785	2	Y	-0-					22
10	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	2790	3			Y	-0-					22
11	3150	X	2734	-0-	-416	-0-	2734	3			Y	-0-					22
*12	3255	X	2545	-0-	-710	-0-	2544	3	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 36,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-					33
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					33
03	1829	N	623	-0-	-1206	-0-	6	1	617	2	Y	-0-					33
04	1740	N	560	-0-	-1180	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					33
05	1550	N	662	-0-	-888	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					33
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-					33
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-					33
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-					33
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	19	1	1943	2	Y	2					35
							2	9									
10	1798	X	1352	-0-	-446	-0-	1352	3			Y	-0-					35
11	1920	X	1718	-0-	-202	-0-	1718	3			Y	-0-					35
*12	2015	X	1579	-0-	-436	-0-	1578	3	1	9	Y	1					36

TOTAL GAS PROD: 17,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					2
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	Y	-0-					2
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	Y	-0-					2
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-					2
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	4	1	380	2	Y	-0-	2	7			-0-
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	187	-0-	-185	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	360	X	101	-0-	-259	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*12	372	X	69	-0-	-303	-0-	68	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	5	1	472	2	Y	-0-					23
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					23
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	5	1	475	2	Y	-0-					23
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	2			Y	-0-					23
05	558	N	85	-0-	-473	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					23
06	450	N	69	-0-	-381	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					23
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					23
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-	6	7			17
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	Y	-0-					17
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					17
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					17
*12	279	N	210	-0-	-69	-0-	209	3	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					27
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	2	1	191	2	Y	-0-					27
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	Y	-0-					27
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	Y	-0-					27
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	6	1	576	2	Y	-0-					27
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	6	1	571	2	Y	-0-					27
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	Y	-0-					27
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	-0-					27
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	5	1	476	2	Y	-0-					27
10	620	N	459	-0-	-161	-0-	1	1	458	3	Y	-0-					27
11	600	N	199	-0-	-401	-0-	199	3			Y	-0-					27
*12	496	N	205	-0-	-291	-0-	204	3	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			-0-
02	3836	X	3740	-0-	-96	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	2025	-0-	-1875	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			-0-
05	4154	X	1977	-0-	-2177	-0-	20	1	1957	2	Y	-0-			-0-
06	4020	X	2490	-0-	-1530	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-			-0-
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	58	1	5849	2	Y	-0-			-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	52	1	5153	2	Y	-0-			-0-
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-			-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-			-0-
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-			-0-
*12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4036	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 46,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-			-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	12	1	1244	2	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	14	1	1426	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	962	-0-	-418	-0-	10	1	952	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	11	1	1097	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	12	1	1202	2	Y	-0-			-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	2	Y	-0-			-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-			-0-
11	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	3			Y	-0-			-0-
*12	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1065	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 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	3751	X	1789	-0-	-1962	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-			-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-			-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	33	1	3268	2	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3532	-0-	-529	-0-	35	1	3497	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3371	-0-	-559	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3292	-0-	-769	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-			-0-
09	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-			-0-
10	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	2977	3			Y	-0-			-0-
11	3360	X	2318	-0-	-1042	-0-	2318	3			Y	-0-			-0-
*12	3286	X	2779	-0-	-507	-0-	2778	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2219	-0-	-199	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	21	1	2123	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-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	1					1

TOTAL GAS PROD: 10,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	3	1	290	2	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	3	1	337	2	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	-0-					-0-
06	360	N	31	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	2	1	204	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-					18
02	2492	X	1618	-0-	-874	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-					18
03	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-					18
04	2670	X	2122	-0-	-548	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-					18
05	2294	X	2013	-0-	-281	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-					18
06	2220	X	1341	-0-	-879	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-					18
07	2201	X	999	-0-	-1202	-0-	10	1	989	2	Y	-0-					18
08	2015	N	1086	-0-	-929	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-					18
*09	1350	N	756	-0-	-594	-0-	7	1	725	2	Y	22					40
							24	9									
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					40
*11	1050	N	732	-0-	-318	-0-	732	3			Y	-0-					40
*12	775	N	532	-0-	-243	-0-	531	3	1	9	Y	1					41

TOTAL GAS PROD: 17,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3008	-0-	-526	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2189	-0-	-1003	-0-	22	1	2167	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3134	-0-	-400	-0-	31	1	3103	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3041	-0-	-307	-0-	30	1	3011	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2574	-0-	-456	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3128	-0-	-34	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	30	1	3029	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
*12	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2732	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	41	1	4080	2	Y	-0-					11
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	49	1	4927	2	Y	-0-					11
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	56	1	5607	2	Y	-0-					11
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-					11
05	3968	X	2744	-0-	-1224	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-					11
06	3840	X	2632	-0-	-1208	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-					11
07	3968	X	3078	-0-	-890	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-					11
08	5673	X	2835	-0-	-2838	-0-	28	1	2807	3	Y	-0-	11	7			-0-
09	4890	X	875	-0-	-4015	-0-	9	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	534	-0-	-2535	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	1093	-0-	-1877	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
*12	3069	X	2332	-0-	-737	-0-	2331	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 35,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	17	1	1693	2	Y	-0-					7
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-					7
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	18	1	1778	2	Y	-0-					7
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	19	1	1933	2	Y	-0-					7
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-					7
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1760	2	Y	-0-					7
07	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	17	1	1687	2	Y	-0-					7
08	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	18	1	1849	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	Y	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1390	-0-	-410	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
*12	1922	N	1450	-0-	-472	-0-	1449	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 21,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1370	-0-	-2226	-0-	14	1	1356	2	Y	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	34	1	3415	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3343	-0-	-527	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3366	-0-	-633	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3161	-0-	-319	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
*12	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	3093	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 38,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 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	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	31	1	3065	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2820	-0-	-204	-0-	28	1	2792	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	31	1	3128	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	31	1	3142	2	Y	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
*12	3410	X	2939	-0-	-471	-0-	2938	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 37,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	54	1	5421	2	Y	-0-					19
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	52	1	5201	2	Y	-0-					19
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	53	1	5324	2	Y	-0-					19
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	61	1	6064	2	Y	-0-					19
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	61	1	6082	2	Y	-0-					19
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	59	1	5941	2	Y	-0-					19
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-					19
08	6324	X	6071	-0-	-253	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-	19	7			-0-
09	6120	X	5713	-0-	-407	-0-	57	1	5656	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5761	-0-	-470	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5663	-0-	-367	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-
*12	6231	X	5297	-0-	-934	-0-	5296	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 69,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1176	-0-	-188	-0-	12	1	1164	2	N	-0-					20
02	1372	X	932	-0-	-440	-0-	9	1	923	2	N	-0-					20
03	1519	X	963	-0-	-556	-0-	10	1	953	2	N	-0-					20
04	1470	X	902	-0-	-568	-0-	9	1	893	2	N	-0-					20
05	1178	X	975	-0-	-203	-0-	10	1	965	2	N	-0-					20
06	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	10	1	1006	2	N	-0-					20
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	35	1	3522	2	N	-0-					20
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	-0-					20
09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	N	-0-					20
10	3565	X	1036	-0-	-2529	-0-	1036	3			N	-0-					20
11	3450	X	938	-0-	-2512	-0-	938	3			N	-0-					20
*12	3565	X	1010	-0-	-2555	-0-	1009	3	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-					85
02	2576	X	2500	-0-	-76	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-					85
03	2852	X	2071	-0-	-781	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-					85
04	2760	X	1059	-0-	-1701	-0-	10	1	1049	2	Y	-0-					85
05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-					85
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-					85
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-					85
*08	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-	85	7			-0-
*09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	28	1	2840	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	X	2691	-0-	-309	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
*12	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	455	-0-	-382	-0-	5	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	802	-0-	-221	-0-	8	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	505	-0-	-485	-0-	5	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	10	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	247	-0-	-559	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	334	-0-	-176	-0-	3	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	314	-0-	-740	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*12	341	N	221	-0-	-120	-0-	220	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3837	-0-	-224	-0-	38	1	3799	2	Y	-0-					23
02	3668	X	3503	-0-	-165	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-					23
03	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-					23
04	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-					23
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-					23
06	3750	X	3684	-0-	-66	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-					23
07	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-					23
08	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	37	1	3681	2	Y	-0-	11	7			12
09	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-					12
10	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3676	3			Y	-0-					12
11	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3567	3	31	9	Y	28					40
*12	3782	X	3461	-0-	-321	-0-	3460	3	1	9	Y	1					41

TOTAL GAS PROD: 44,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	Y	-0-					10
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	10	1	1001	2	Y	-0-					10
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	12	1	1226	2	Y	-0-					10
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	15	1	1486	2	Y	-0-					10
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	Y	-0-					10
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	11	1	1084	2	Y	-0-					10
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-					10
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	17	1	1654	3	Y	-0-	10	7			-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	15	1	1483	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
*12	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	1356	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 16,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	115	1	11450	2	Y	-0-					2
02	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	97	1	9652	2	Y	-0-					2
03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	105	1	10513	2	Y	-0-					2
04	11190	X	9318	-0-	-1872	-0-	92	1	9226	2	Y	-0-					2
05	11563	X	10846	-0-	-717	-0-	107	1	10739	2	Y	-0-					2
06	11190	X	8463	-0-	-2727	-0-	84	1	8379	2	Y	-0-					2
07	10788	X	10223	-0-	-565	-0-	101	1	10122	2	Y	-0-					2
08	10850	X	9772	-0-	-1078	-0-	97	1	9675	2	Y	-0-	2	7			-0-
09	10500	X	9128	-0-	-1372	-0-	90	1	9038	2	Y	-0-					-0-
10	10850	X	9548	-0-	-1302	-0-	9548	3			Y	-0-					-0-
11	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			Y	-0-					-0-
*12	10230	X	6520	-0-	-3710	-0-	6519	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 115,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-					6
02	3976	X	3904	-0-	-72	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-					6
03	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-					6
04	4200	X	1928	-0-	-2272	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-					6
05	4340	X	3773	-0-	-567	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-					6
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	48	1	4773	2	Y	-0-					6
07	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	40	1	4003	2	Y	-0-					6
08	4309	X	3683	-0-	-626	-0-	36	1	3647	3	Y	-0-	6	7			-0-
09	4830	X	4022	-0-	-808	-0-	40	1	3982	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	3808	-0-	-1183	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	3699	-0-	-1131	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
*12	4154	X	3251	-0-	-903	-0-	3250	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 45,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 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	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-					15
02	1876	X	1656	-0-	-220	-0-	16	1	1640	2	Y	-0-					15
03	2077	X	1956	-0-	-121	-0-	19	1	1937	2	Y	-0-					15
04	1980	X	1830	-0-	-150	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-					15
05	2046	X	1929	-0-	-117	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-					15
06	1890	X	1797	-0-	-93	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					15
07	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-					15
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-					15
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-					15
10	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			Y	-0-					15
11	1920	N	1214	-0-	-706	-0-	1214	3			Y	-0-					15
*12	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	1804	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 22,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 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	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-					25
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	23	1	2307	2	Y	-0-					25
03	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-					25
04	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-					25
05	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-					25
06	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					25
07	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-					25
08	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	24	1	2359	3	Y	-0-	25	7			-0-
09	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	23	1	2343	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2251	-0-	-59	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
*12	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	2265	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 29,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-					49
02	3332	X	3183	-0-	-149	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-					49
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-					49
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-					49
05	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-					49
06	3690	X	3482	-0-	-208	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-					49
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					49
08	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	35	1	3509	2	Y	-0-	34	7			15
09	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	33	1	3320	2	Y	-0-					15
10	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	3323	3			Y	-0-					15
11	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	3356	3			Y	-0-					15
*12	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3171	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 41,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1772	-0-	-3064	-0-	18	1	1754	2	Y	-0-					44
02	4060	X	3737	-0-	-323	-0-	36	1	3640	2	Y	55					99
							61	9									
03	4278	X	2949	-0-	-1329	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-					99
04	3720	X	1398	-0-	-2322	-0-	14	1	1384	2	Y	-0-					99
05	4123	X	1782	-0-	-2341	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-					99
06	3990	X	1629	-0-	-2361	-0-	16	1	1613	2	Y	-0-					99
07	4123	X	1812	-0-	-2311	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					99
08	2697	X	1741	-0-	-956	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-	99	7			-0-
09	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1586	-0-	-212	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
*12	1798	N	1234	-0-	-564	-0-	1233	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6911	-0-	-1025	-0-	68	1	6843	2	Y	-0-					13
02	7056	X	6965	-0-	-91	-0-	69	1	6896	2	Y	-0-					13
03	7812	X	7419	-0-	-393	-0-	73	1	7346	2	Y	-0-					13
04	7380	X	7107	-0-	-273	-0-	70	1	7037	2	Y	-0-					13
05	7719	X	6871	-0-	-848	-0-	68	1	6803	2	Y	-0-					13
06	7470	X	6304	-0-	-1166	-0-	62	1	6242	2	Y	-0-					13
07	7719	X	6250	-0-	-1469	-0-	62	1	6188	2	Y	-0-					13
08	7409	X	6792	-0-	-617	-0-	67	1	6725	2	Y	-0-					13
09	7110	X	6905	-0-	-205	-0-	68	1	6837	2	Y	-0-					13
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			Y	-0-					13
11	6570	X	6466	-0-	-104	-0-	6466	3			Y	-0-					13
*12	7130	X	6452	-0-	-678	-0-	6451	3	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 81,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	909	-0-	-238	-0-	9	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	776	-0-	-652	-0-	8	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	9	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	8	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	8	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	9	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	9	1	889	2	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	8	1	816	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 10,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 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	4650	X	2778	-0-	-1872	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-					54
02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-					54
03	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-					54
04	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	25	1	2500	2	Y	-0-					54
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	44	1	4430	2	Y	-0-					54
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	65	1	6479	2	Y	-0-					54
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-					54
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	59	1	5868	2	Y	-0-	54	7			-0-
09	6540	X	6513	-0-	-27	-0-	64	1	6449	2	Y	-0-					-0-
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	6199	-0-	-341	-0-	6199	3			Y	-0-					-0-
*12	6727	X	6603	-0-	-124	-0-	6602	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 59,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	3	-0-	-2725	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	660	-0-	-1804	-0-	7	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1550	-0-	-1178	-0-	15	1	1535	2	Y	-0-					-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	29	1	2912	2	Y	-0-					-0-
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	1225	-0-	-1906	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	297	-0-	-3268	-0-	3	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	296	-0-	-3154	-0-	3	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1482	-0-	-1463	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
*12	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1854	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 19,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	55	1	5474	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4655	-0-	-665	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	51	1	5100	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5295	-0-	-105	-0-	52	1	5243	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	4728	-0-	-612	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	2468	-0-	-3019	-0-	24	1	2444	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	2022	-0-	-3465	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	1392	-0-	-3918	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			Y	-0-					-0-
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
*12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5118	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 52,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 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	7874	X	6412	-0-	-1462	-0-	63	1	6349	2	Y	-0-					28
02	6776	X	6071	-0-	-705	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-					28
03	7223	X	6561	-0-	-662	-0-	65	1	6496	2	Y	-0-					28
04	6990	X	6384	-0-	-606	-0-	63	1	6321	2	Y	-0-					28
05	7099	X	6663	-0-	-436	-0-	66	1	6597	2	Y	-0-					28
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	73	1	7285	2	Y	-0-					28
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	71	1	7118	2	Y	-0-					28
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	67	1	6731	2	Y	-0-	28	7			-0-
09	7110	X	6422	-0-	-688	-0-	64	1	6358	2	Y	-0-					-0-
10	7347	X	7098	-0-	-249	-0-	7098	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6519	-0-	-591	-0-	6519	3			Y	-0-					-0-
*12	7192	X	5845	-0-	-1347	-0-	5844	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 79,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-					15
02	1344	N	1203	-0-	-141	-0-	12	1	1191	2	Y	-0-					15
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-					15
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	16	1	1590	2	Y	-0-					15
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	15	1	1500	2	Y	-0-					15
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-					15
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-					15
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	17	1	1738	2	Y	-0-					15
09	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-					15
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3			Y	-0-					15
11	1710	N	1191	-0-	-519	-0-	1191	3			Y	-0-					15
*12	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1491	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 18,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	2131	-0-	-5712	-0-	21	1	2110	2	Y	-0-					13
02	7000	X	5822	-0-	-1178	-0-	58	1	5760	2	Y	4					17
							4	9									
03	7657	X	5347	-0-	-2310	-0-	53	1	5294	2	Y	-0-					17
04	7290	X	1591	-0-	-5699	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-					17
05	7502	X	136	-0-	-7366	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					17
06	6240	X	4163	-0-	-2077	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-					17
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	81	1	8100	2	Y	-0-					17
08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	91	1	9074	2	Y	-0-	17	7			-0-
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	83	1	8307	2	Y	-0-					-0-
10	8184	X	7307	-0-	-877	-0-	7307	3			Y	-0-					-0-
11	8520	X	5968	-0-	-2552	-0-	5968	3			Y	-0-					-0-
*12	8804	X	5873	-0-	-2931	-0-	5872	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 64,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 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	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-					2
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-					2
03	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					2
04	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	18	1	1768	2	Y	-0-					2
05	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-					2
06	1950	N	1825	-0-	-125	-0-	18	1	1807	2	Y	-0-					2
07	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-					2
08	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-	2	7			-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
*12	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	1687	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					42
02	1876	N	1819	-0-	-57	-0-	18	1	1801	2	Y	-0-					42
03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-					42
04	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	19	1	1903	2	Y	-0-					42
05	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	20	1	1977	2	Y	-0-					42
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					42
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-					42
08	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	20	1	1958	2	Y	-0-	42	7			-0-
09	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	19	1	1876	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
*12	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1833	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 23,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					-0-
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	36	1	3591	2	Y	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3235	-0-	-1012	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3052	-0-	-1058	-0-	30	1	3022	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	2776	-0-	-1471	-0-	27	1	2749	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	2479	-0-	-1644	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2403	-0-	-1587	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2289	-0-	-935	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2619	-0-	-441	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
*12	2790	X	1729	-0-	-1061	-0-	1728	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-					15
02	3584	X	1643	-0-	-1941	-0-	16	1	1627	2	Y	-0-					15
03	3968	X	3108	-0-	-860	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-					15
04	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					15
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-					15
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	41	1	4145	2	Y	-0-					15
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-					15
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	40	1	3966	2	Y	-0-	15	7			-0-
09	4200	X	3334	-0-	-866	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3390	-0-	-950	-0-	9	1	3381	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	1625	-0-	-2575	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
*12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4211	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 40,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	41	1	4111	2	Y	-0-					24
02	3836	X	3691	-0-	-145	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-					24
03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-					24
04	4050	X	3568	-0-	-482	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-					24
05	4154	X	3809	-0-	-345	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-					24
06	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	38	1	3778	2	Y	-0-					24
07	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-					24
08	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-	2	7			22
09	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-					22
10	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	3824	3			Y	-0-					22
11	3810	X	3571	-0-	-239	-0-	3571	3			Y	-0-					22
*12	3844	X	3125	-0-	-719	-0-	3124	3	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 44,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5715	-0-	-51	-0-	57	1	5658	2	Y	-0-					7
02	5404	X	5005	-0-	-399	-0-	50	1	4955	2	Y	-0-					7
03	5983	X	5352	-0-	-631	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-					7
04	5790	X	5220	-0-	-570	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					7
05	5704	X	5092	-0-	-612	-0-	50	1	5042	2	Y	-0-					7
06	5520	X	4952	-0-	-568	-0-	49	1	4903	2	Y	-0-					7
07	5549	X	5341	-0-	-208	-0-	53	1	5288	2	Y	-0-					7
08	5394	X	4993	-0-	-401	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	5220	X	4943	-0-	-277	-0-	49	1	4894	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4948	-0-	-384	-0-	4948	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4365	-0-	-795	-0-	4365	3			Y	-0-					-0-
*12	5332	X	3832	-0-	-1500	-0-	3831	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 59,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

01	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-					152
02	1876	N	1836	-0-	-40	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-					152
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-					152
04	2010	N	1403	-0-	-607	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-					152
05	2046	N	1496	-0-	-550	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-					152
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-					152
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-					152
08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-					152
*09	2550	X	2033	-0-	-517	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-					152
*10	2635	X	2023	-0-	-612	-0-	1940	3	83	9	Y	75	192	1			35
*11	2550	X	1953	-0-	-597	-0-	1953	3			Y	-0-					35
*12	2294	X	1859	-0-	-435	-0-	1858	3	1	9	Y	1					36

TOTAL GAS PROD: 23,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	35	1	3505	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	1941	-0-	-1809	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	1209	-0-	-2666	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	582	-0-	-3200	-0-	6	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	851	-0-	-2689	-0-	8	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1084	-0-	-2543	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
11	1950	X	598	-0-	-1352	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
*12	1209	X	689	-0-	-520	-0-	688	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 25,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-135	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					2
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					2
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1483	-0-	-1989	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-					40
02	2016	X	1885	-0-	-131	-0-	19	1	1866	2	Y	-0-					40
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	23	1	2336	2	Y	-0-					40
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					40
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-					40
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	3093	2	Y	-0-					40
07	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-					40
*08	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-					40
*09	3330	X	2807	-0-	-523	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-					40
*10	3224	X	2814	-0-	-410	-0-	2814	3			Y	-0-					40
*11	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	2717	3			Y	-0-					40
*12	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3066	3	1	9	Y	1					41

TOTAL GAS PROD: 32,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3553	-0-	-1686	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					5
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	54	1	5423	2	Y	-0-					5
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-					5
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	49	1	4868	2	Y	-0-					5
05	6076	X	5135	-0-	-941	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-					5
06	5880	X	4955	-0-	-925	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-					5
07	6076	X	3681	-0-	-2395	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-					5
08	5518	X	5238	-0-	-280	-0-	52	1	5186	2	Y	-0-	5	7			-0-
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	52	1	5222	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	4931	3			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4086	-0-	-984	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
*12	5456	X	2526	-0-	-2930	-0-	2525	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 55,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4721	-0-	-1789	-0-	47	1	4674	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	4812	-0-	-984	-0-	48	1	4764	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	4754	-0-	-1260	-0-	47	1	4707	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	49	1	4910	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5628	-0-	-262	-0-	56	1	5572	2	Y	-0-					-0-
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	54	1	5428	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4934	-0-	-398	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5319	-0-	-323	-0-	53	1	5266	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5270	-0-	-220	-0-	52	1	5218	2	Y	-0-					-0-
10	5673	X	4962	-0-	-711	-0-	4962	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4468	-0-	-1022	-0-	4468	3			Y	-0-					-0-
*12	5456	X	5074	-0-	-382	-0-	5073	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 60,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	43	1	4254	2	Y	-0-			12
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-			12
03	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-			12
04	4890	X	3982	-0-	-908	-0-	39	1	3943	2	Y	-0-			12
05	5053	X	4228	-0-	-825	-0-	42	1	4186	2	Y	-0-			12
06	4860	X	3666	-0-	-1194	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-			12
07	5022	X	3606	-0-	-1416	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			12
08	4743	X	4608	-0-	-135	-0-	46	1	4562	2	Y	-0-			12
09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-			12
10	4216	X	3688	-0-	-528	-0-	3688	3			Y	-0-			12
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			Y	-0-			12
*12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5294	3	1	9	Y	1			13

TOTAL GAS PROD: 51,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6880	-0-	-653	-0-	68	1	6812	2	Y	-0-			-0-
02	6804	X	6466	-0-	-338	-0-	64	1	6402	2	Y	-0-			-0-
03	7316	X	7158	-0-	-158	-0-	71	1	7087	2	Y	-0-			-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	73	1	7302	2	Y	-0-			-0-
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	76	1	7611	2	Y	-0-			-0-
06	6930	X	6896	-0-	-34	-0-	68	1	6828	2	Y	-0-			-0-
07	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	74	1	7410	2	Y	-0-			-0-
08	7688	X	6916	-0-	-772	-0-	68	1	6848	2	Y	-0-			-0-
09	7440	X	6903	-0-	-537	-0-	68	1	6835	2	Y	-0-			-0-
10	7688	X	7337	-0-	-351	-0-	7337	3			Y	-0-			-0-
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			Y	-0-			-0-
*12	7471	X	4296	-0-	-3175	-0-	4295	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 82,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-			-0-
02	4368	X	3885	-0-	-483	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-			-0-
04	4530	X	4406	-0-	-124	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-			-0-
06	4410	X	4314	-0-	-96	-0-	43	1	4271	2	Y	-0-			-0-
07	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	45	1	4455	2	Y	-0-			-0-
08	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	45	1	4452	2	Y	-0-			-0-
09	4410	X	4303	-0-	-107	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	4349	3			Y	-0-			-0-
11	4350	X	4186	-0-	-164	-0-	4186	3			Y	-0-			-0-
*12	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4115	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 52,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-					27
02	1652	N	1098	-0-	-554	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					27
03	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	10	1	997	2	Y	-0-					27
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-					27
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-					27
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	Y	-0-					27
07	1953	N	719	-0-	-1234	-0-	7	1	712	2	Y	-0-					27
08	1705	N	716	-0-	-989	-0-	7	1	709	2	Y	-0-					27
09	1020	N	681	-0-	-339	-0-	7	1	674	2	Y	-0-					27
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			Y	-0-					27
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					27
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	3	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 13,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 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	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3274	-0-	-282	-0-	32	1	3242	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	35	1	3458	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3315	-0-	-195	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	34	1	3428	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3186	-0-	-410	-0-	32	1	3154	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
*12	3472	X	2862	-0-	-610	-0-	2861	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 39,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	18	1	1846	2	Y	-0-					61
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-					61
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-					61
04	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-					61
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	Y	-0-					61
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-					61
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	22	1	2230	2	Y	-0-					61
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	23	1	2256	2	Y	-0-					61
*09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-	1	7			60
*10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					60
*11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					60
*12	2635	N	2094	-0-	-541	-0-	2093	3	1	9	Y	1					61

TOTAL GAS PROD: 25,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	99	1	9894	2	Y	-0-					8
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	78	1	7779	2	Y	-0-					8
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	86	1	8569	2	Y	-0-					8
04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	82	1	8181	2	Y	-0-					8
05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	97	1	9689	2	Y	-0-					8
06	8250	X	7602	-0-	-648	-0-	75	1	7527	2	Y	-0-					8
07	8525	X	8028	-0-	-497	-0-	79	1	7949	2	Y	-0-					8
08	9796	X	8073	-0-	-1723	-0-	80	1	7993	2	Y	-0-	8	7			-0-
09	9480	X	8092	-0-	-1388	-0-	80	1	8012	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	7948	-0-	-1848	-0-	7948	3			Y	-0-					-0-
11	7800	X	7693	-0-	-107	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
*12	8370	X	6901	-0-	-1469	-0-	6900	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 98,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 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	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	21	1	2072	2	Y	-0-					36
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	19	1	1936	2	Y	-0-					36
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-					36
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-					36
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-					36
06	2310	X	1993	-0-	-317	-0-	20	1	1973	2	Y	-0-					36
07	2604	X	1217	-0-	-1387	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-					36
08	2604	X	663	-0-	-1941	-0-	7	1	656	2	Y	-0-	36	7			-0-
09	2520	X	1244	-0-	-1276	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1405	-0-	-575	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
*12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1766	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2328	-0-	-3128	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					8
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	58	1	5771	2	Y	-0-					8
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	84	1	8376	2	Y	-0-					8
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-					8
05	6448	X	3547	-0-	-2901	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-					8
06	8190	X	2466	-0-	-5724	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-					8
07	8463	X	1814	-0-	-6649	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-					8
08	7037	X	1146	-0-	-5891	-0-	11	1	1135	3	Y	-0-	8	7			-0-
09	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	34	1	3394	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2873	-0-	-661	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
11	2460	X	1872	-0-	-588	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
*12	3534	X	1465	-0-	-2069	-0-	1464	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 39,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7854	-0-	-268	-0-	78	1	7776	2	Y	-0-			-0-
02	7336	X	6575	-0-	-761	-0-	65	1	6510	2	Y	-0-			-0-
03	7533	X	7189	-0-	-344	-0-	71	1	7118	2	Y	-0-			-0-
04	7590	X	7195	-0-	-395	-0-	71	1	7124	2	Y	-0-			-0-
05	7843	X	7155	-0-	-688	-0-	71	1	7084	2	Y	-0-			-0-
06	7590	X	7187	-0-	-403	-0-	71	1	7116	2	Y	-0-			-0-
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	77	1	7688	2	Y	-0-			-0-
08	7440	X	7200	-0-	-240	-0-	71	1	7129	2	Y	-0-			-0-
09	7200	X	6573	-0-	-627	-0-	65	1	6508	2	Y	-0-			-0-
10	7750	X	7547	-0-	-203	-0-	7547	3			Y	-0-			-0-
11	7500	X	7029	-0-	-471	-0-	7029	3			Y	-0-			-0-
*12	7750	X	6658	-0-	-1092	-0-	6657	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 85,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 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	651	N	564	-0-	-87	-0-	6	1	558	2	Y	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	199	-0-	-297	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	4	1	391	2	Y	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	-0-			-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	Y	-0-			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	657	2	Y	-0-			-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	6	1	635	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	6	1	602	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			Y	-0-			-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			Y	-0-			-0-
*12	620	N	558	-0-	-62	-0-	557	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	2	1	178	2	N	-0-			-0-
02	308	N	30	-0-	-278	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	496	N	53	-0-	-443	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-			-0-
10	527	N	13	-0-	-514	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	5	1	542	2	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	7	1	721	2	N	-0-					-0-
04	810	N	694	-0-	-116	-0-	7	1	687	2	N	-0-					-0-
05	620	N	149	-0-	-471	-0-	1	1	148	2	N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	6	1	648	2	N	-0-					-0-
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	6	1	609	2	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	N	-0-					-0-
09	660	N	311	-0-	-349	-0-	3	1	308	2	N	-0-					-0-
10	620	N	205	-0-	-415	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	900	N	228	-0-	-672	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	272	-0-	-38	-0-	271	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	575	-0-	-2308	-0-	6	1	569	2	Y	-0-					63
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	Y	-0-					63
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-					63
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	21	1	2098	2	Y	-0-					63
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	30	1	2989	2	Y	-0-					63
06	1950	N	802	-0-	-1148	-0-	8	1	794	2	Y	-0-					63
07	2201	N	422	-0-	-1779	-0-	4	1	418	2	Y	-0-					63
08	3007	X	2369	-0-	-638	-0-	23	1	2346	2	Y	-0-	63	7			-0-
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1358	-0-	-922	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
*12	3224	X	535	-0-	-2689	-0-	534	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 19,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	51	1	5136	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4226	-0-	-506	-0-	42	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4137	-0-	-1102	-0-	41	1	4096	2	N	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	51	1	5093	2	N	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	52	1	5243	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3740	-0-	-1270	-0-	37	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4783	-0-	-456	-0-	47	1	4736	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3920	-0-	-1319	-0-	39	1	3881	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4211	-0-	-859	-0-	42	1	4169	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4145	-0-	-1094	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4103	-0-	-517	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
*12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4984	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 53,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

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

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

01	3999	X	3246	-0-	-753	-0-	32	1	3214	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	2847	-0-	-737	-0-	28	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3217	-0-	-534	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3005	-0-	-535	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3350	-0-	-494	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3191	-0-	-199	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
*12	3441	X	2825	-0-	-616	-0-	2824	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 38,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	693	2	Y	-0-					25
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					25
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	7	1	652	2	Y	-0-					25
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	7	1	680	2	Y	-0-					25
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	7	1	696	2	Y	-0-					25
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	-0-					25
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	6	1	573	2	Y	-0-					25
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	6	1	563	2	Y	-0-	25	7			-0-
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	6	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 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	992	N	964	-0-	-28	-0-	10	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	9	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4129	-0-	1029	1029	41	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3111	-0-	111	1140	31	1	3080	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2190	-0-	-910	230	22	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	1993	X	1763	-0-	-230	-0-	17	1	1746	2	Y	-0-					-0-
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1624	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	1551	-0-	-2572	-0-	15	1	1536	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	1437	-0-	-1683	-0-	14	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1440	-0-	-761	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1403	-0-	-367	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
*12	1643	X	1226	-0-	-417	-0-	1225	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 21,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	73	1	7317	2	Y	-0-					23
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	63	1	6275	2	Y	-0-					23
03	6882	X	6806	-0-	-76	-0-	67	1	6739	2	Y	-0-					23
04	7140	X	3942	-0-	-3198	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-					23
05	7378	X	6860	-0-	-518	-0-	68	1	6792	2	Y	-0-					23
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	75	1	7541	2	Y	-0-					23
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	73	1	7254	2	Y	-0-					23
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-					23
09	7620	X	6750	-0-	-870	-0-	67	1	6683	2	Y	-0-					23
10	7874	X	6841	-0-	-1033	-0-	6841	3			Y	-0-					23
11	7620	X	6617	-0-	-1003	-0-	6617	3			Y	-0-					23
*12	7316	X	6128	-0-	-1188	-0-	6127	3	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 79,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-					2
02	4088	X	4074	-0-	-14	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-					2
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-					2
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	44	1	4436	2	Y	-0-					2
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	48	1	4771	2	Y	-0-					2
06	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	43	1	4334	2	Y	-0-					2
07	4619	X	4021	-0-	-598	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-					2
08	4805	X	4468	-0-	-337	-0-	44	1	4424	3	Y	-0-	2	7			-0-
09	4650	X	4251	-0-	-399	-0-	42	1	4209	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	4215	3			Y	-0-					-0-
*12	4464	X	3705	-0-	-759	-0-	3704	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 51,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

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

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	44	1	4440	2	Y	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	55	1	5474	2	Y	-0-					-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3830	-0-	-665	-0-	38	1	3792	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4406	-0-	-1112	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4214	-0-	-1126	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4239	-0-	-1279	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4016	-0-	-484	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
*12	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	3572	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 50,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

01	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	35	1	3502	2	Y	-0-					3
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-					3
03	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					3
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-					3
05	4123	X	3957	-0-	-166	-0-	39	1	3918	2	Y	-0-					3
06	3990	X	3341	-0-	-649	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-					3
07	4123	X	3529	-0-	-594	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-					3
08	4092	X	3504	-0-	-588	-0-	35	1	3469	2	Y	-0-					3
09	3960	X	3543	-0-	-417	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-					3
10	3968	X	2455	-0-	-1513	-0-	6	1	2449	3	Y	-0-					3
11	3420	X	2350	-0-	-1070	-0-	2350	3			Y	-0-					3
*12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 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	5983	X	4491	-0-	-1492	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4099	-0-	-1305	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	48	1	4817	2	Y	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4875	2	Y	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	52	1	5232	2	Y	-0-					-0-
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-					-0-
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	62	1	6165	2	Y	-0-					-0-
08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	73	1	7343	2	Y	-0-					-0-
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4026	-0-	-1494	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
*12	5704	X	4799	-0-	-905	-0-	4798	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 62,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 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	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-					40
02	3612	X	3278	-0-	-334	-0-	32	1	3246	2	Y	-0-					40
03	3937	X	2427	-0-	-1510	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-					40
04	3870	X	1702	-0-	-2168	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					40
05	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-					40
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	41	1	4068	2	Y	-0-					40
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-					40
08	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-					40
09	4110	X	3502	-0-	-608	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-					40
10	4247	X	3658	-0-	-589	-0-	3658	3			Y	-0-					40
11	4110	X	3468	-0-	-642	-0-	3468	3			Y	-0-					40
*12	3813	X	3293	-0-	-520	-0-	3292	3	1	9	Y	1					41

TOTAL GAS PROD: 40,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5202	-0-	-99	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					20
02	4788	X	4570	-0-	-218	-0-	45	1	4525	2	Y	-0-					20
03	5270	X	5137	-0-	-133	-0-	51	1	5086	2	Y	-0-					20
04	5100	X	4385	-0-	-715	-0-	43	1	4342	2	Y	-0-					20
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-					20
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	58	1	5752	2	Y	-0-					20
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	67	1	6704	2	Y	-0-					20
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	65	1	6508	2	Y	-0-	20	7			-0-
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	62	1	6197	2	Y	-0-					-0-
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			Y	-0-					-0-
*12	6231	X	5897	-0-	-334	-0-	5896	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 68,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 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	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-			-0-
02	3052	X	3025	-0-	-27	-0-	30	1	2995	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3195	-0-	-15	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3194	-0-	-46	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-			-0-
08	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	3049	-0-	-161	-0-	30	1	3019	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	3110	3			Y	-0-			-0-
11	3180	X	2454	-0-	-726	-0-	2454	3			Y	-0-			-0-
*12	3193	X	2463	-0-	-730	-0-	2462	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 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	6231	X	6109	-0-	-122	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-			-0-
02	5656	X	5545	-0-	-111	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-			-0-
03	6262	X	6104	-0-	-158	-0-	60	1	6044	2	Y	-0-			-0-
04	6060	X	3877	-0-	-2183	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-			-0-
05	6138	X	5136	-0-	-1002	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-			-0-
06	5940	X	5331	-0-	-609	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-			-0-
07	6138	X	5333	-0-	-805	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-			-0-
08	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	56	1	5580	2	Y	-0-			-0-
09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	56	1	5620	2	Y	-0-			-0-
10	5518	X	5389	-0-	-129	-0-	5389	3			Y	-0-			-0-
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-			-0-
*12	5859	X	5257	-0-	-602	-0-	5256	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 64,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3268	-0-	-1227	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			72
02	3696	X	2673	-0-	-1023	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-			72
03	3658	X	3557	-0-	-101	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-			72
04	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			72
05	3348	X	3343	-0-	-5	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			72
06	3450	X	3069	-0-	-381	-0-	30	1	3039	2	Y	-0-			72
07	3565	X	3201	-0-	-364	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-			72
08	3565	X	3138	-0-	-427	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-			72
09	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-			72
10	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	3100	3			Y	-0-			72
11	3090	X	2708	-0-	-382	-0-	2708	3			Y	-0-			72
*12	3286	X	2230	-0-	-1056	-0-	2229	3	1	9	Y	1			73

TOTAL GAS PROD: 36,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	6	1	610	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	2	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	3	1	295	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	2	1	246	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	1	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	158	-0-	-152	-0-	2	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	2	1	172	2	Y	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	-0-			-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-			-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-			-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7466	-0-	-439	-0-	74	1	7392	2	Y	-0-			-0-
02	7196	X	6658	-0-	-538	-0-	66	1	6592	2	Y	-0-			-0-
03	7471	X	7439	-0-	-32	-0-	74	1	7365	2	Y	-0-			-0-
04	7230	X	6990	-0-	-240	-0-	69	1	6921	2	Y	-0-			-0-
05	7471	X	7141	-0-	-330	-0-	71	1	7070	2	Y	-0-			-0-
06	7230	X	6318	-0-	-912	-0-	63	1	6255	2	Y	-0-			-0-
07	7440	X	7047	-0-	-393	-0-	70	1	6977	2	Y	-0-			-0-
08	7440	X	6846	-0-	-594	-0-	68	1	6778	2	Y	-0-			-0-
09	6990	X	6209	-0-	-781	-0-	61	1	6148	2	Y	-0-			-0-
10	7130	X	6532	-0-	-598	-0-	6532	3			Y	-0-			-0-
11	6810	X	6465	-0-	-345	-0-	6465	3			Y	-0-			-0-
*12	7037	X	5380	-0-	-1657	-0-	5379	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 80,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 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	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	2901	-0-	-375	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-			-0-
03	3720	X	1830	-0-	-1890	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-			-0-
04	3600	X	817	-0-	-2783	-0-	8	1	809	2	Y	-0-			-0-
05	3720	X	818	-0-	-2902	-0-	8	1	810	2	Y	-0-			-0-
06	3120	X	783	-0-	-2337	-0-	8	1	775	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	854	-0-	-2370	-0-	8	1	846	2	Y	-0-			-0-
08	1829	X	939	-0-	-890	-0-	9	1	930	2	Y	-0-			-0-
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	8	1	849	2	Y	-0-			-0-
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-			-0-
11	900	X	476	-0-	-424	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
*12	930	X	205	-0-	-725	-0-	204	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-					33
02	3388	X	2976	-0-	-412	-0-	29	1	2947	2	Y	-0-					33
03	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-					33
04	3630	X	3196	-0-	-434	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-					33
05	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-					33
06	3630	X	3276	-0-	-354	-0-	32	1	3231	2	Y	12					45
							13	9									
07	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-					45
08	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	33	1	3313	2	Y	-0-					45
09	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-					45
10	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	3327	3			Y	-0-					45
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					45
*12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3410	3	1	9	Y	1					46

TOTAL GAS PROD: 39,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	6	1	625	2	Y	-0-					10
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	4	1	399	2	Y	-0-					10
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	5	1	493	2	Y	-0-					10
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	7	1	684	2	Y	-0-					10
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	10	1	959	2	Y	-0-					10
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	875	2	Y	-0-					10
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	-0-					10
08	961	N	334	-0-	-627	-0-	3	1	331	2	Y	-0-	10	7			-0-
09	870	N	671	-0-	-199	-0-	7	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
*12	682	N	333	-0-	-349	-0-	332	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	3	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	16	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	1	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	135	-0-	-1322	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	148	-0-	-1526	-0-	1	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	448	-0-	-1172	-0-	4	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	151	-0-	-314	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	150	X	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*12	465	X	127	-0-	-338	-0-	126	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	82	1	8212	2	Y	-0-					28
02	7616	X	7469	-0-	-147	-0-	74	1	7395	2	Y	-0-					28
03	8432	X	2162	-0-	-6270	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-					28
04	8160	X	4731	-0-	-3429	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-					28
05	8432	X	7887	-0-	-545	-0-	78	1	7809	2	Y	-0-					28
06	8040	X	7624	-0-	-416	-0-	75	1	7549	2	Y	-0-					28
07	8277	X	7828	-0-	-449	-0-	78	1	7750	2	Y	-0-					28
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	81	1	8108	2	Y	-0-	1	7			27
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	77	1	7700	2	Y	-0-					27
10	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			Y	-0-					27
11	7920	X	7687	-0-	-233	-0-	7687	3			Y	-0-					27
*12	8184	X	7584	-0-	-600	-0-	7583	3	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 85,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-					13
02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-					13
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-					13
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-					13
05	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-					13
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-					13
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	Y	-0-					13
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-	1	7			12
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	16	1	1593	2	Y	-0-					12
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					12
*11	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	1547	3			Y	-0-					12
*12	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1487	3	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 19,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 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	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-					13
02	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					13
03	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-					13
04	3900	X	3709	-0-	-191	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-					13
05	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					13
06	3840	X	3573	-0-	-267	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-					13
07	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-					13
08	3906	X	3619	-0-	-287	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-	13	7			-0-
09	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3537	-0-	-33	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
*12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5577	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 45,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	16	1	1558	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1395	-0-	-257	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	14	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*12	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1240	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 17,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 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	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1784	-0-	-148	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1789	-0-	-281	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1703	-0-	-374	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1689	-0-	-231	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1702	-0-	-282	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	24	-0-	-1898	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	1800	X	16	-0-	-1784	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	1736	X	414	-0-	-1322	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
*12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 17,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	32	-0-	-371	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	390	X	240	-0-	-150	-0-	2	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4838	-0-	-556	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-					145
02	4872	X	3310	-0-	-1562	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-					145
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-					145
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	57	1	5665	2	Y	-0-					145
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-					145
06	5820	X	5454	-0-	-366	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-					145
07	6014	X	5405	-0-	-609	-0-	54	1	5351	2	Y	-0-					145
*08	6696	X	5010	-0-	-1686	-0-	50	1	4960	2	Y	-0-	21	7			124
*09	5730	X	5171	-0-	-559	-0-	51	1	5120	2	Y	-0-					124
*10	5642	X	5038	-0-	-604	-0-	5038	3			Y	-0-					124
*11	5460	X	4849	-0-	-611	-0-	4849	3			Y	-0-					124
*12	5394	X	4665	-0-	-729	-0-	4664	3	1	9	Y	1					125

TOTAL GAS PROD: 61,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2141	-0-	-3904	-0-	21	1	2120	2	Y	-0-					7
02	5460	X	4112	-0-	-1348	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-					7
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-					7
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-					7
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	63	1	6267	2	Y	-0-					7
06	6300	X	4308	-0-	-1992	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-					7
07	6510	X	743	-0-	-5767	-0-	7	1	736	2	Y	-0-					7
08	6510	X	191	-0-	-6319	-0-	2	1	189	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	6120	X	195	-0-	-5925	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	292	-0-	-6032	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	442	-0-	-3878	-0-	284	3	158	9	Y	144					144
12	744	X	242	-0-	-502	-0-	242	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 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
01	1860	X	527	-0-	-1333	-0-	5	1	522	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1134	-0-	-1022	-0-	11	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	23	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	575	-0-	-1735	-0-	6	1	569	2	N	-0-					-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	785	-0-	-1435	-0-	8	1	777	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1014	-0-	-1280	-0-	10	1	1004	2	N	-0-					-0-
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1255	-0-	-485	-0-	12	1	1243	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	397	-0-	-1401	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1381	-0-	-839	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*12	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	2098	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 15,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 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	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	62	1	6182	2	Y	-0-					20
02	4928	X	4755	-0-	-173	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-					20
03	5580	X	5328	-0-	-252	-0-	53	1	5275	2	Y	-0-					20
04	6030	X	5138	-0-	-892	-0-	50	1	5027	2	Y	55					75
							61	9									
05	6231	X	5331	-0-	-900	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-					75
06	6030	X	5078	-0-	-952	-0-	50	1	5028	2	Y	-0-					75
07	5332	X	5224	-0-	-108	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-					75
*08	5332	X	5190	-0-	-142	-0-	51	1	5139	2	Y	-0-	55	7			20
*09	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	51	1	5054	2	Y	-0-					20
*10	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	5137	3			Y	-0-					20
*11	5070	X	4911	-0-	-159	-0-	4911	3			Y	-0-					20
*12	5270	X	3994	-0-	-1276	-0-	3974	3	20	9	Y	18					38

TOTAL GAS PROD: 61,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 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	8866	X	8633	-0-	-233	-0-	85	1	8548	2	Y	-0-					-0-
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	86	1	8581	2	Y	-0-					-0-
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	90	1	9016	2	Y	-0-					-0-
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	87	1	8729	2	Y	-0-					-0-
05	9486	X	8968	-0-	-518	-0-	89	1	8879	2	Y	-0-					-0-
06	9180	X	6951	-0-	-2229	-0-	69	1	6882	2	Y	-0-					-0-
07	9486	X	8720	-0-	-766	-0-	86	1	8634	2	Y	-0-					-0-
08	9114	X	8376	-0-	-738	-0-	83	1	8293	2	Y	-0-					-0-
09	8820	X	7550	-0-	-1270	-0-	75	1	7475	2	Y	-0-					-0-
10	8959	X	8876	-0-	-83	-0-	8876	3			Y	-0-					-0-
11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			Y	-0-					-0-
*12	8711	X	5762	-0-	-2949	-0-	5761	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 99,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	35	1	3543	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3185	-0-	-91	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3391	-0-	-236	-0-	34	1	3357	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	32	1	3157	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	33	1	3273	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	33	1	3339	2	Y	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	34	1	3357	2	Y	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3298	-0-	-32	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
*12	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	3145	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 39,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 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	3286	X	2926	-0-	-360	-0-	29	1	2897	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2605	-0-	-223	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	29	1	2918	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2850	-0-	-180	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
*12	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2413	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 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	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	2	N	-0-					5
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	51	1	5080	2	N	-0-					5
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	N	-0-					5
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	47	1	4670	2	N	-0-					5
05	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	44	1	4379	2	N	-0-					5
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	48	1	4801	2	N	-0-					5
07	4867	X	4759	-0-	-108	-0-	47	1	4712	2	N	-0-					5
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	51	1	5139	2	N	-0-	5	7			-0-
09	4710	X	3962	-0-	-748	-0-	39	1	3923	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3389	-0-	-1478	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
*12	4867	X	3833	-0-	-1034	-0-	3832	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 54,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	14	1	1362	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1174	-0-	-58	-0-	12	1	1162	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	13	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	13	1	1300	2	N	-0-			-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	12	1	1240	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	11	1	1096	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	11	1	1076	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	982	-0-	-278	-0-	10	1	972	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	3			N	-0-			-0-
11	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	3			N	-0-			-0-
*12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	926	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7487	-0-	-201	-0-	74	1	7413	2	Y	-0-			12
02	6944	X	6607	-0-	-337	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-			12
03	7688	X	7157	-0-	-531	-0-	71	1	7086	2	Y	-0-			12
04	7260	X	7078	-0-	-182	-0-	70	1	7008	2	Y	-0-			12
05	7502	X	7083	-0-	-419	-0-	70	1	7013	2	Y	-0-			12
06	7260	X	6652	-0-	-608	-0-	66	1	6586	2	Y	-0-			12
07	7316	X	4981	-0-	-2335	-0-	49	1	4932	2	Y	-0-			12
*08	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	86	1	8566	2	Y	4			16
							4	9							
*09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	78	1	7834	2	Y	-0-			16
*10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			Y	-0-			16
*11	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3			Y	-0-			16
*12	7564	X	6833	-0-	-731	-0-	6831	3	2	9	Y	2			18

TOTAL GAS PROD: 85,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-			-0-
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2410	-0-	-504	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	1018	-0-	-1862	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-			-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	29	1	2916	2	Y	-0-			-0-
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	29	1	2890	2	Y	-0-			-0-
08	3844	X	2741	-0-	-1103	-0-	27	1	2714	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	2636	-0-	-1084	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-			-0-
10	3844	X	2190	-0-	-1654	-0-	2190	3			Y	-0-			-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-			-0-
*12	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2679	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-					28
02	3080	X	3068	-0-	-12	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-					28
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-					28
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-					28
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-					28
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-					28
07	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-					28
08	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-	28	7			-0-
09	3480	X	3147	-0-	-333	-0-	31	1	3116	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3444	-0-	-36	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
*12	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3245	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 40,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1635	-0-	-1248	-0-	16	1	1619	2	Y	-0-					5
02	2604	X	1069	-0-	-1535	-0-	11	1	1058	2	Y	-0-					5
03	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					5
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-					5
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-					5
06	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-					5
07	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	26	1	2560	2	Y	-0-					5
08	3038	N	2622	-0-	-416	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-	5	7			-0-
09	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2352	-0-	-408	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
*12	2790	N	2248	-0-	-542	-0-	2247	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 28,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	893	-0-	-397	-0-	9	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	18	1	1849	2	Y	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					-0-
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-					-0-
09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	806	-0-	-1612	-0-	2	1	804	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 14,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 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	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	16	1	1601	2	Y	-0-					5
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	15	1	1546	2	Y	-0-					5
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					5
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-					5
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-					5
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-					5
07	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	16	1	1614	2	Y	-0-					5
08	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	16	1	1627	2	Y	-0-	5	7			-0-
09	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	16	1	1566	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1539	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 19,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7206	-0-	-1040	-0-	71	1	7131	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	7448	X	6686	-0-	-762	-0-	66	1	6617	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8091	X	6802	-0-	-1289	-0-	67	1	6733	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	80	1	7989	2	N	-0-					-0-
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	81	1	8123	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	76	1	7646	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	8164	-0-	-175	-0-	81	1	8077	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	8339	X	7224	-0-	-1115	-0-	72	1	7152	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	4690	-0-	-3380	-0-	46	1	4644	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	2858	-0-	-5357	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7283	-0-	-607	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
*12	8153	X	7098	-0-	-1055	-0-	7097	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 82,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 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	2821	X	2367	-0-	-454	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					5
02	2380	X	2194	-0-	-186	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-					5
03	2356	X	2028	-0-	-328	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					5
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					5
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-					5
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-					5
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-					5
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	27	1	2699	3	Y	-0-	5	7			-0-
09	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	25	1	2466	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2411	-0-	-503	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2468	-0-	-292	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
*12	2852	X	2290	-0-	-562	-0-	2289	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 29,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	9	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	8	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	9	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	515	-0-	-355	-0-	5	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	588	-0-	-280	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	312	-0-	-528	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	4	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	101	-0-	-488	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
*12	682	N	555	-0-	-127	-0-	554	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2805	-0-	-1721	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					17
02	3780	X	2620	-0-	-1160	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-					17
03	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					17
04	3750	X	1352	-0-	-2398	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-					17
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	37	1	3687	2	Y	-0-					17
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	37	1	3663	2	Y	-0-					17
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-					17
*08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	42	1	4226	2	Y	-0-	2	7			15
*09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-					15
*10	4526	X	3823	-0-	-703	-0-	3823	3			Y	-0-					15
*11	4380	X	3627	-0-	-753	-0-	3627	3			Y	-0-					15
*12	4526	X	3388	-0-	-1138	-0-	3387	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 40,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6074	-0-	-436	-0-	60	1	6014	2	Y	-0-					27
02	5768	X	5408	-0-	-360	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-					27
03	6386	X	5918	-0-	-468	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-					27
04	5910	X	5842	-0-	-68	-0-	58	1	5784	2	Y	-0-					27
05	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	59	1	5899	2	Y	-0-					27
06	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	55	1	5507	2	Y	-0-					27
07	6045	X	5686	-0-	-359	-0-	56	1	5630	2	Y	-0-					27
08	6076	X	5598	-0-	-478	-0-	55	1	5543	2	Y	-0-					27
09	5850	X	5390	-0-	-460	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-					27
10	5952	X	5674	-0-	-278	-0-	5674	3			Y	-0-					27
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			Y	-0-					27
*12	5704	X	5358	-0-	-346	-0-	5357	3	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 68,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2312	-0-	-633	-0-	23	1	2289	2	Y	-0-					18
02	2688	X	2653	-0-	-35	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-					18
03	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	28	1	2767	2	Y	-0-					18
04	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	27	1	2747	2	Y	-0-					18
05	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-					18
06	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	28	1	2803	2	Y	-0-					18
07	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					18
08	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-	18	7			-0-
09	2820	X	2712	-0-	-108	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2756	-0-	-158	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2613	-0-	-207	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
*12	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2497	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 32,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3285	-0-	-559	-0-	33	1	3252	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3126	-0-	-290	-0-	31	1	3095	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	31	1	3080	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2418	-0-	-942	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			Y	-0-					-0-
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-
*12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 40,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 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	1395	X	742	-0-	-653	-0-	7	1	735	2	N	-0-					15
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-					15
03	1147	X	821	-0-	-326	-0-	8	1	813	2	N	-0-					15
04	1110	X	849	-0-	-261	-0-	8	1	841	2	N	-0-					15
05	1271	X	549	-0-	-722	-0-	5	1	544	2	N	-0-					15
06	1230	X	455	-0-	-775	-0-	5	1	450	2	N	-0-					15
07	1271	X	180	-0-	-1091	-0-	2	1	178	2	N	-0-					15
08	868	X	500	-0-	-368	-0-	5	1	495	2	N	-0-					15
09	840	X	26	-0-	-814	-0-	26	2			N	-0-					15
10	558	X	47	-0-	-511	-0-	47	3			N	-0-					15
11	480	X	136	-0-	-344	-0-	136	3			N	-0-					15
*12	496	X	76	-0-	-420	-0-	75	3	1	9	N	1					16

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4281	-0-	-338	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-					20
02	4116	X	3688	-0-	-428	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					20
03	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-					20
04	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-					20
05	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-					20
06	4140	X	3958	-0-	-182	-0-	39	1	3919	2	Y	-0-					20
07	4154	X	4086	-0-	-68	-0-	40	1	4046	2	Y	-0-					20
08	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-	20	7			-0-
09	4020	X	3856	-0-	-164	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	3941	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
*12	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3609	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 47,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2036	-0-	-72	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-					8
02	1848	N	1840	-0-	-8	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-					8
03	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-					8
04	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	19	1	1865	2	Y	-0-					8
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	19	1	1942	2	Y	-0-					8
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-					8
07	1953	N	1229	-0-	-724	-0-	12	1	1217	2	Y	-0-					8
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-	8	7			-0-
09	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
*12	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1509	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 21,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 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	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					145
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	22	1	2160	2	Y	-0-					145
03	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	18	1	1793	2	Y	-0-					145
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-					145
05	2418	N	954	-0-	-1464	-0-	9	1	945	2	Y	-0-					145
06	1740	N	15	-0-	-1725	-0-	15	2			Y	-0-					145
07	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-					145
08	2418	X	1687	-0-	-731	-0-	17	1	1670	2	Y	-0-					145
09	2340	X	1169	-0-	-1171	-0-	12	1	1157	2	Y	-0-					145
10	2077	X	1776	-0-	-301	-0-	1776	3			Y	-0-					145
11	2010	X	1595	-0-	-415	-0-	1595	3			Y	-0-					145
*12	2077	X	1644	-0-	-433	-0-	1643	3	1	9	Y	1					146

TOTAL GAS PROD: 19,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2954	-0-	-1386	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	43	1	4313	2	Y	-0-					-0-
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-					-0-
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	42	1	4240	2	Y	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4111	-0-	-299	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
*12	4557	X	3893	-0-	-664	-0-	3892	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 50,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 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	10106	X	9142	-0-	-964	-0-	91	1	9051	2	Y	-0-					-0-
02	8988	X	8256	-0-	-732	-0-	82	1	8174	2	Y	-0-					-0-
03	9641	X	8888	-0-	-753	-0-	88	1	8800	2	Y	-0-					-0-
04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	88	1	8804	2	Y	-0-					-0-
05	9145	X	8903	-0-	-242	-0-	88	1	8815	2	Y	-0-					-0-
06	8850	X	8503	-0-	-347	-0-	84	1	8419	2	Y	-0-					-0-
07	9176	X	9048	-0-	-128	-0-	90	1	8958	2	Y	-0-					-0-
08	9176	X	8611	-0-	-565	-0-	85	1	8526	2	Y	-0-					-0-
09	8880	X	8661	-0-	-219	-0-	86	1	8575	2	Y	-0-					-0-
10	9052	X	4867	-0-	-4185	-0-	4867	3			Y	-0-					-0-
11	8760	X	6	-0-	-8754	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	9052	X	10	-0-	-9042	-0-	9	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 83,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	23	1	2345	2	Y	-0-					10
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-					10
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					10
04	2280	N	1876	-0-	-404	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-					10
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	Y	-0-					10
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	19	1	1931	2	Y	-0-					10
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-					10
08	2294	X	1803	-0-	-491	-0-	18	1	1785	2	Y	-0-	10	7			-0-
09	2220	X	2038	-0-	-182	-0-	20	1	2018	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1615	-0-	-679	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1355	-0-	-655	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
*12	2108	X	1730	-0-	-378	-0-	1729	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 23,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 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	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	34	1	3396	2	Y	-0-					2
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	32	1	3209	2	Y	-0-					2
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-					2
04	3330	X	2515	-0-	-815	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-					2
05	3596	X	2075	-0-	-1521	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					2
06	3630	X	2384	-0-	-1246	-0-	24	1	2360	2	Y	-0-					2
07	3751	X	2733	-0-	-1018	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-					2
08	3100	X	2349	-0-	-751	-0-	23	1	2326	2	Y	-0-	2	7			-0-
09	2520	X	2236	-0-	-284	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	1937	-0-	-791	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2505	-0-	-135	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
*12	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2213	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 31,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-					5
02	2212	N	2094	-0-	-118	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-					5
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	24	1	2367	2	Y	18					23
							20	9									
04	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	23	1	2296	2	Y	5					28
							6	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	24	1	2366	2	Y	1					29
							1	9									
06	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	23	1	2281	2	Y	1					30
							1	9									
07	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	23	1	2296	2	Y	5					35
							6	9									
08	2387	N	1451	-0-	-936	-0-	14	1	1437	2	Y	-0-	35	7			-0-
09	2310	N	1109	-0-	-1201	-0-	11	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	832	-0-	-1493	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-					13
02	2184	N	2081	-0-	-103	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					13
03	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-					13
04	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-					13
05	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					13
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-					13
07	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	21	1	2093	2	Y	-0-					13
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-					13
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					13
10	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3			Y	-0-					13
11	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	1939	3			Y	-0-					13
*12	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1924	3	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 25,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	34	1	3386	2	N	-0-					26
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	23	1	2299	2	N	-0-					26
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	27	1	2654	2	N	-0-					26
04	2340	X	2174	-0-	-166	-0-	22	1	2152	2	N	-0-					26
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	25	1	2521	2	N	-0-					26
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	25	1	2461	2	N	-0-					26
07	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	24	1	2384	2	N	-0-					26
08	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	22	1	2222	2	N	-0-	26	7			-0-
09	2340	X	1513	-0-	-827	-0-	15	1	1498	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	1510	-0-	-908	-0-	4	1	1506	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1573	-0-	-587	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 27,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 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	5983	X	5014	-0-	-969	-0-	50	1	4964	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5287	-0-	-117	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5694	-0-	-289	-0-	56	1	5638	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	52	1	5194	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5042	-0-	-817	-0-	50	1	4992	2	Y	-0-					-0-
06	5670	X	4944	-0-	-726	-0-	49	1	4895	2	Y	-0-					-0-
07	5859	X	4729	-0-	-1130	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	4803	-0-	-901	-0-	48	1	4755	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4294	-0-	-956	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	3303	-0-	-1812	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	3898	-0-	-1052	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-
*12	4805	X	3035	-0-	-1770	-0-	3034	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 55,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3689	-0-	-124	-0-	37	1	3652	2	Y	-0-					32
02	3444	X	3228	-0-	-216	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-					32
03	3658	X	3309	-0-	-349	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-					32
04	3570	X	3425	-0-	-145	-0-	34	1	3391	2	Y	-0-					32
05	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-					32
06	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-					32
07	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-					32
08	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-	32	7			-0-
09	3420	X	2990	-0-	-430	-0-	30	1	2960	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2322	-0-	-933	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
*12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 38,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	150	1	4771	2	Y	-0-					9
02	4564	X	4447	-0-	-117	-0-	133	1	4314	2	Y	-0-					9
03	5053	X	4728	-0-	-325	-0-	147	1	4581	2	Y	-0-					9
04	4890	X	4760	-0-	-130	-0-	143	1	4617	2	Y	-0-					9
05	4960	X	4831	-0-	-129	-0-	140	1	4691	2	Y	-0-					9
06	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	133	1	4290	2	Y	-0-					9
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	152	1	4826	2	Y	-0-					9
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	154	1	4678	2	Y	-0-	9	7			-0-
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	148	1	4615	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-
*12	4805	X	4346	-0-	-459	-0-	4345	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 55,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 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	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	31	1	3092	2	Y	-0-					40
02	3584	X	2935	-0-	-649	-0-	29	1	2905	2	Y	1					41
							1	9									
03	3968	X	1483	-0-	-2485	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-					41
04	3840	X	1397	-0-	-2443	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-					41
05	3534	X	1444	-0-	-2090	-0-	14	1	1430	2	Y	-0-					41
06	3150	X	1468	-0-	-1682	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					41
07	3255	X	1359	-0-	-1896	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-					41
08	1488	X	1377	-0-	-111	-0-	14	1	1363	2	Y	-0-	41	7			-0-
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	54	1	5409	2	Y	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
*12	4526	X	3820	-0-	-706	-0-	3819	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 32,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINN OPERATING, INC. 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2269	-0-	-1234	-0-	91	1	2178	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	88	1	2163	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2192	-0-	2192	4443	85	1	2107	2	Y	-0-					-0-
04	10055	X	5612	-0-	-4443	-0-	238	1	5374	2	Y	-0-					-0-
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	226	1	5411	2	Y	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	173	1	3970	2	Y	6					6
							7	9									
07	5053	X	1626	-0-	-3427	-0-	72	1	1553	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	5053	X	4155	-0-	-898	-0-	184	1	3971	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	4890	X	4202	-0-	-688	-0-	186	1	4015	2	Y	1					1
							1	9									
10	5053	X	3902	-0-	-1151	-0-	171	1	3731	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4140	X	3999	-0-	-141	-0-	178	1	3821	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3132	-0-	-1208	-0-	139	1	2993	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	101	1	2430	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2639	-0-	2639	2639	104	1	2535	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3029	-0-	3029	5668	118	1	2911	2	Y	-0-					-0-
04	8490	X	2822	-0-	-5668	-0-	120	1	2702	2	Y	-0-					-0-
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	101	1	2425	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2246	-0-	-694	-0-	93	1	2146	2	Y	6					6
							7	9									
07	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	110	1	2375	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	98	1	2122	2	Y	-0-	3	1			1
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	2	Y	1					2
							1	9									
10	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	96	1	2083	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2160	N	1739	-0-	-421	-0-	77	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3509	-0-	409	409	156	1	3353	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	99	1	2425	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5106	101	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	7341	X	2235	-0-	-5106	-0-	95	1	2140	2	Y	-0-					-0-
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	95	1	2282	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2181	-0-	-519	-0-	91	1	2082	2	Y	7					7
							8	9									
07	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	112	1	2425	2	Y	22	16	1			13
							24	9									
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	110	1	2384	2	Y	5	15	1			3
							6	9									
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	124	1	2690	2	Y	2					5
							2	9									
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	121	1	2636	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	122	1	2611	2	Y	14					18
							15	9									
*12	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	133	1	2852	2	Y	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	103	1	2472	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1827	-0-	1827	1827	72	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1875	-0-	1875	3702	73	1	1802	2	Y	-0-					-0-
04	7729	X	4027	-0-	-3702	-0-	171	1	3856	2	Y	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	166	1	3968	2	Y	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	148	1	3394	2	Y	5					5
							6	9									
07	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	158	1	3417	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
08	4154	X	3750	-0-	-404	-0-	166	1	3584	2	Y	-0-	2	1			1
09	4020	X	3443	-0-	-577	-0-	152	1	3290	2	Y	1					2
							1	9									
10	4123	X	2504	-0-	-1619	-0-	110	1	2394	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	173	1	3701	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	157	1	3369	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	98	1	2361	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2447	-0-	2447	2447	96	1	2351	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2443	-0-	2443	4890	95	1	2348	2	Y	-0-					-0-
04	8047	X	3157	-0-	-4890	-0-	134	1	3023	2	Y	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	115	1	2748	2	Y	-0-					-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	143	1	3283	2	Y	-0-					-0-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	149	1	3220	2	Y	-0-					-0-
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	149	1	3233	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	141	1	3054	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3100	-0-	-434	-0-	136	1	2964	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	145	1	3103	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3067	-0-	-312	-0-	137	1	2930	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1651	-0-	-519	-0-	66	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1902	-0-	1902	1902	75	1	1827	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		836	-0-	836	2738	33	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	55	-0-	-845	1893	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1377	-0-	-1723	170	55	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2964	-0-	-36	134	123	1	2834	2	Y	6					6
							7	9									
07	3100	N	3220	-0-	120	254	142	1	3077	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	3100	N	2930	-0-	-170	84	129	1	2801	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	2878	N	2794	-0-	-84	-0-	123	1	2670	2	Y	1					1
							1	9									
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	122	1	2657	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	2	Y	7					7
							8	9									
*12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	123	1	2630	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	178	1	4360	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2759	-0-	2759	7297	107	1	2652	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1167	-0-	267	7564	50	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	9026	X	1462	-0-	-7564	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	998	2	Y	5					5
							6	9									
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	140	1	3019	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	113	1	2437	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	145	1	3143	2	Y	1					4
							1	9									
10	2015	X	1707	-0-	-308	-0-	75	1	1632	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	132	1	2827	2	Y	-0-					-0-
*12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	162	1	3477	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1946	-0-	-472	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	66	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1457	-0-	1457	3147	57	1	1400	2	Y	-0-					-0-
04	3980	X	833	-0-	-3147	-0-	35	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	567	-0-	-1323	-0-	24	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	613	-0-	-1247	-0-	27	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	608	-0-	-849	-0-	27	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	787	-0-	-53	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	144	1	3134	2	Y	-0-					-0-
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	97	1	2086	2	Y	-0-					-0-
*12	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	82	1	1962	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	73	1	1787	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2071	-0-	2071	3931	81	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2003	-0-	803	4734	85	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2063	-0-	-1037	3697	83	1	1980	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1949	-0-	-1051	2646	81	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2094	-0-	-1006	1640	93	1	2001	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1997	-0-	-1103	537	88	1	1909	2	Y	-0-					-0-
09	2047	N	1510	-0-	-537	-0-	67	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	76	1	1662	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	810	-0-	-1110	-0-	36	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	56	1	1209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	124 90	1 9	2984	2	Y	82					126
02	DLQ G-10		1679	-0-	1679	1679	66	1	1613	2	Y	-0-					126
03	DLQ G-10		1314	-0-	1314	2993	51	1	1263	2	Y	-0-	126	1			-0-
04	3805	X	812	-0-	-2993	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1319	-0-	-1771	-0-	55	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	82	1	1772	2	Y	-0-					-0-
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	89	1	1921	2	Y	-0-					-0-
09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	87	1	1886	2	Y	-0-					-0-
10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	83	1	1818	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1382	-0-	-568	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1343	-0-	-703	-0-	60	1	1283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 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	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	196	1	4699	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4579	-0-	4579	4579	180	1	4399	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4171	-0-	4171	8750	162	1	4009	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3287	-0-	3287	12037	140	1	3147	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4677	-0-	4677	16714	188	1	4489	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4806	-0-	4806	21520	200	1	4606	2	Y	-0-					-0-
07	26594	X	5074	-0-	-21520	-0-	225	1	4849	2	Y	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	219	1	4737	2	Y	-0-					-0-
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	212	1	4584	2	Y	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	215	1	4690	2	Y	-0-					-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	213	1	4572	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4300	-0-	-226	-0-	191	1	4109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	190	1	4554	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4223	-0-	4223	4223	166	1	4057	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4767	-0-	4767	8990	186	1	4581	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4620	-0-	4620	13610	196	1	4424	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4961	-0-	4961	18571	199	1	4762	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4650	-0-	4650	23221	194	1	4456	2	Y	-0-					-0-
07	28015	X	4794	-0-	-23221	-0-	212	1	4582	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	203	1	4386	2	Y	-0-					-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	208	1	4492	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4634	-0-	-109	-0-	203	1	4431	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4378	-0-	-212	-0-	195	1	4183	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4588	-0-	-155	-0-	204	1	4384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1327	-0-	-1060	-0-	53	1	1274	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	1239	-0-	-917	-0-	49	1	1190	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	1448	-0-	-939	-0-	56	1	1392	2	N	-0-			-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	150	1	3376	2	N	-0-			-0-
05	1643	X	1564	-0-	-79	-0-	63	1	1501	2	N	-0-			-0-
06	1410	X	1383	-0-	-27	-0-	58	1	1325	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	1604	-0-	-2054	-0-	71	1	1533	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	1888	-0-	-1770	-0-	83	1	1805	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	1812	-0-	-1728	-0-	80	1	1732	2	N	-0-			-0-
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	117	1	2543	2	N	-0-			-0-
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	101	1	2166	2	N	-0-			-0-
*12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	109	1	2340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1292	-0-	-1095	-0-	52	1	1240	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	1652	-0-	-504	-0-	65	1	1587	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	2048	-0-	-339	-0-	80	1	1968	2	N	-0-			-0-
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	92	1	2064	2	N	-0-			-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	106	1	2539	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1222	-0-	-758	-0-	51	1	1171	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	1198	-0-	-1034	-0-	53	1	1145	2	N	-0-			-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	127	1	2757	2	N	-0-			-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	120	1	2594	2	N	-0-			-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	168	1	3659	2	N	-0-			-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	149	1	3200	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	124	1	2662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5515	-0-	-189	-0-	221	1	5294	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5092	-0-	5092	5092	200	1	4892	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5313	-0-	5313	10405	207	1	5106	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5497	-0-	5497	15902	233	1	5264	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5792	-0-	5792	21694	232	1	5560	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5641	-0-	5641	27335	235	1	5406	2	Y	-0-			-0-
07	33340	X	6005	-0-	-27335	-0-	266	1	5739	2	Y	-0-			-0-
08	5797	X	5550	-0-	-247	-0-	245	1	5305	2	Y	-0-			-0-
09	5640	X	4637	-0-	-1003	-0-	205	1	4432	2	Y	-0-			-0-
10	5890	X	5130	-0-	-760	-0-	225	1	4905	2	Y	-0-			-0-
11	5700	X	5484	-0-	-216	-0-	244	1	5240	2	Y	-0-			-0-
12	5890	X	5340	-0-	-550	-0-	238	1	5102	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	43	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		786	-0-	786	786	31	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		725	-0-	725	1511	28	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	774	-0-	-126	1385	33	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	2992	N	1607	-0-	-1385	-0-	64	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1826	2	Y	5					5
							6	9									
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	88	1	1901	2	Y	14	10	1			9
							15	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	83	1	1793	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	84	1	1818	2	Y	7					10
							8	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	83	1	1802	2	Y	7	14	1			3
							8	9									
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	Y	35					38
							39	9									
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	2	Y	7					45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 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	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	99	1	2371	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	88	1	2140	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2096	-0-	2096	4324	82	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	6862	X	2538	-0-	-4324	-0-	108	1	2430	2	Y	-0-					-0-
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	98	1	2349	2	Y	-0-					-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	101	1	2330	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	111	1	2388	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	100	1	2158	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2430	N	2165	-0-	-265	-0-	95	1	2062	2	Y	7					9
							8	9									
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	111	1	2427	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	106	1	2272	2	Y	5					5
							6	9									
*12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	111	1	2377	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	109	1	2624	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2675	-0-	2675	2675	105	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2837	-0-	2837	5512	110	1	2727	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2452	-0-	2452	7964	104	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2211	-0-	2211	10175	89	1	2122	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2379	-0-	2379	12554	99	1	2280	2	Y	-0-					-0-
07	14933	X	2379	-0-	-12554	-0-	105	1	2274	2	Y	-0-					-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	112	1	2415	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2005	-0-	-245	-0-	89	1	1916	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	94	1	2039	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1817	-0-	-433	-0-	81	1	1736	2	Y	-0-					-0-
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	100	1	2154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3163	-0-	-340	-0-	126	1	3037	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3406	-0-	3406	3406	134	1	3272	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3477	-0-	3477	6883	135	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	10676	X	3793	-0-	-6883	-0-	161	1	3632	2	Y	-0-					-0-
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	88	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	9	-0-	-3651	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3671	-0-	-235	-0-	162	1	3509	2	Y	-0-					-0-
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	175	1	3781	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3364	-0-	-326	-0-	149	1	3215	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	148	1	3217	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3321	-0-	-369	-0-	148	1	3173	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3048	-0-	-765	-0-	136	1	2912	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2629	-0-	-905	-0-	105	1	2524	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2658	-0-	2658	2658	104	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2978	-0-	2978	5636	114	1	2818	2	Y	42	14	1			28
							46	9									
04	8628	X	2992	-0-	-5636	-0-	124	1	2804	2	Y	58	39	1			47
							64	9									
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	119	1	2858	2	Y	19	36	1			30
							21	9									
06	2850	X	2694	-0-	-156	-0-	112	1	2576	2	Y	5					35
							6	9									
07	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	121	1	2604	2	Y	14	26	1			23
							15	9									
08	3100	X	2626	-0-	-474	-0-	116	1	2502	2	Y	7	25	1			5
							8	9									
09	3000	X	2552	-0-	-448	-0-	112	1	2430	2	Y	9					14
							10	9									
10	3007	X	2648	-0-	-359	-0-	114	1	2475	2	Y	54	59	1			9
							59	9									
11	2700	X	2520	-0-	-180	-0-	112	1	2395	2	Y	12					21
							13	9									
12	2728	X	2419	-0-	-309	-0-	107	1	2306	2	Y	5					26
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	81	1	1943	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	50	1	1222	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3068	70	1	1726	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1593	-0-	693	3761	68	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1420	-0-	-1680	2081	57	1	1363	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1435	-0-	-1565	516	60	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	2270	N	1754	-0-	-516	-0-	78	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	83	1	1797	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1124	-0-	-316	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	704	-0-	-1063	-0-	31	1	673	2	Y	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	111	1	2377	2	Y	-0-					-0-
*12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	95	1	2048	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2012

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

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

01	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	108	1	2595	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2752	-0-	2752	2752	108	1	2644	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3021	-0-	3021	5773	118	1	2903	2	Y	-0-			-0-
04	8770	X	2997	-0-	-5773	-0-	127	1	2870	2	Y	-0-			-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	119	1	2855	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	118	1	2722	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	131	1	2832	2	Y	-0-			-0-
08	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	131	1	2833	2	Y	-0-			-0-
09	2850	N	2842	-0-	-8	-0-	126	1	2716	2	Y	-0-			-0-
10	2945	N	2863	-0-	-82	-0-	126	1	2737	2	Y	-0-			-0-
11	2850	N	2529	-0-	-321	-0-	113	1	2416	2	Y	-0-			-0-
12	2945	N	2696	-0-	-249	-0-	120	1	2576	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	149	1	3566	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3277	-0-	3277	3277	129	1	3148	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3399	-0-	3399	6676	132	1	3267	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2851	-0-	2851	9527	121	1	2730	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4133	-0-	4133	13660	166	1	3967	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3583	-0-	3583	17243	149	1	3434	2	Y	-0-			-0-
07	20967	X	3724	-0-	-17243	-0-	165	1	3559	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	3609	-0-	-514	-0-	159	1	3450	2	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3428	-0-	-562	-0-	152	1	3276	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	150	1	3263	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	151	1	3230	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	153	1	3280	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1599	-0-	-1563	-0-	64	1	1535	2	N	-0-			35
02	2856	X	1452	-0-	-1404	-0-	57	1	1395	2	N	-0-			35
03	3069	X	1442	-0-	-1627	-0-	56	1	1386	2	N	-0-			35
04	2880	X	1844	-0-	-1036	-0-	78	1	1766	2	N	-0-			35
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	123	1	2935	2	N	50			85
							55	9							
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	110	1	2523	2	N	-0-			85
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	113	1	2432	2	N	-0-			85
08	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	120	1	2590	2	N	-0-			85
09	3000	X	2123	-0-	-877	-0-	94	1	2029	2	N	-0-			85
10	3100	X	2372	-0-	-728	-0-	104	1	2268	2	N	-0-			85
11	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	104	1	2223	2	N	-0-			85
12	2697	X	2242	-0-	-455	-0-	100	1	2142	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 26,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 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	682	N	668	-0-	-14	-0-	27	1	641	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		626	-0-	626	626	25	1	601	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		749	-0-	749	1375	29	1	720	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		610	-0-	610	1985	26	1	584	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		663	-0-	663	2648	27	1	636	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		605	-0-	605	3253	25	1	580	2	Y	-0-			-0-
07	3000	N	626	-0-	-2374	879	28	1	598	2	Y	-0-			-0-
08	1472	N	593	-0-	-879	-0-	26	1	567	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	25	1	539	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	23	1	501	2	Y	-0-			-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	114	1	2434	2	Y	-0-			-0-
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	96	1	2068	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	61	1	1470	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	55	1	1341	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1448	-0-	1448	2844	56	1	1392	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	389	-0-	-811	2033	17	1	372	2	Y	-0-			-0-
05	2884	N	851	-0-	-2033	-0-	34	1	817	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	469	-0-	-941	-0-	20	1	449	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	50	-0-	-787	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	974	2	Y	-0-			-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	2	Y	-0-			-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	2	Y	-0-			-0-
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	88	1	2125	2	N	65					211
							72	9									
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	89	1	2188	2	N	-0-					211
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	97	1	2405	2	N	-0-					211
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	105	1	2378	2	N	22	192	1			41
							24	9									
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	103	1	2459	2	N	-0-					41
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	102	1	2353	2	N	-0-					41
07	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	112	1	2414	2	N	-0-					41
08	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	105	1	2280	2	N	-0-					41
09	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	102	1	2204	2	N	-0-					41
10	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	103	1	2256	2	N	-0-					41
11	2460	X	2260	-0-	-200	-0-	101	1	2159	2	N	-0-					41
12	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	99	1	2122	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 28,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	128	1	3069	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1755	-0-	1755	1755	69	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1955	-0-	1955	3710	75	1	1846	2	Y	31	10	1			21
							34	9									
04	5220	X	1510	-0-	-3710	-0-	62	1	1398	2	Y	45	30	1			36
							50	9									
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	69	1	1658	2	Y	13	27	1			22
							14	9									
06	3090	X	1987	-0-	-1103	-0-	83	1	1900	2	Y	4					26
							4	9									
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	118	1	2542	2	Y	13	20	1			19
							14	9									
08	1767	X	1552	-0-	-215	-0-	68	1	1477	2	Y	6	20	1			5
							7	9									
09	1710	X	1506	-0-	-204	-0-	66	1	1432	2	Y	7					12
							8	9									
10	3100	N	3293	-0-	193	193	144	1	3132	2	Y	15	22	1			5
							17	9									
11	2818	N	2625	-0-	-193	-0-	117	1	2507	2	Y	1					6
							1	9									
*12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	123	1	2649	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 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	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	152	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3025	-0-	-223	-0-	119	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	122	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3132	-0-	-558	-0-	133	1	2999	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	137	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3122	-0-	-568	-0-	130	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	148	1	3199	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2065	-0-	-1345	-0-	91	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2501	-0-	-799	-0-	111	1	2390	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3141	-0-	-269	-0-	138	1	3003	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	131	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2525	-0-	-823	-0-	112	1	2413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					164
02	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	126	1	3079	2	N	-0-					164
03	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	136	1	3365	2	N	69	191	1			42
							76	9									
04	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	140	1	3161	2	N	-0-					42
05	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	138	1	3297	2	N	-0-					42
06	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	139	1	3187	2	N	-0-					42
07	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	134	1	2904	2	N	-0-					42
08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	150	1	3254	2	N	-0-					42
09	3330	X	2415	-0-	-915	-0-	106	1	2301	2	N	7					49
							8	9									
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	156	1	3393	2	N	-0-					49
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	152	1	3262	2	N	-0-					49
12	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	151	1	3249	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 39,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5012	-0-	-2335	-0-	200	1	4812	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4596	-0-	-1060	-0-	181	1	4415	2	N	-0-					-0-
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	204	1	5031	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	189	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3438	-0-	-1646	-0-	138	1	3300	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3664	-0-	-1406	-0-	153	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4289	-0-	-950	-0-	190	1	4099	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4326	-0-	-913	-0-	191	1	4135	2	N	-0-					-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	202	1	4375	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	184	1	4016	2	N	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	192	1	4108	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4215	-0-	-528	-0-	188	1	4027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	75	1	1809	2	N	-0-					20
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	236	1	5781	2	N	-0-					20
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	224	1	5535	2	N	-0-					20
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	190	1	4273	2	N	-0-					20
05	6665	X	4571	-0-	-2094	-0-	183	1	4388	2	N	-0-					20
06	6450	X	4114	-0-	-2336	-0-	172	1	3942	2	N	-0-					20
07	6665	X	4208	-0-	-2457	-0-	186	1	4022	2	N	-0-					20
08	5766	X	3795	-0-	-1971	-0-	168	1	3627	2	N	-0-					20
09	4470	X	2710	-0-	-1760	-0-	120	1	2590	2	N	-0-					20
10	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	184	1	4004	2	N	-0-					20
11	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	176	1	3780	2	N	-0-					20
12	4216	X	3845	-0-	-371	-0-	171	1	3674	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 49,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 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	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	94	1	2255	2	N	-0-					12
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	120	1	2943	2	N	-0-					12
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	288	1	7112	2	N	82					94
							90	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	199	1	4489	2	N	-0-					94
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	176	1	4221	2	N	-0-					94
06	7050	X	3875	-0-	-3175	-0-	161	1	3692	2	N	20					114
							22	9									
07	7285	X	1841	-0-	-5444	-0-	81	1	1760	2	N	-0-					114
08	7285	X	3838	-0-	-3447	-0-	170	1	3668	2	N	-0-					114
09	4680	X	2933	-0-	-1747	-0-	128	1	2765	2	N	36					150
							40	9									
10	4402	X	3756	-0-	-646	-0-	161	1	3510	2	N	77	192	1			35
							85	9									
11	3870	X	3443	-0-	-427	-0-	153	1	3290	2	N	-0-					35
12	3844	X	2751	-0-	-1093	-0-	122	1	2629	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 44,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4229	-0-	-235	-0-	169	1	4060	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3890	-0-	-114	-0-	153	1	3737	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	166	1	4097	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4123	-0-	-107	-0-	175	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	168	1	4011	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4105	-0-	-65	-0-	171	1	3934	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	187	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	184	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	177	1	3820	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	178	1	3886	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	176	1	3780	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	175	1	3753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3649	-0-	-381	-0-	146	1	3503	2	N	-0-					27
02	3976	X	3666	-0-	-310	-0-	142	1	3463	2	N	55					82
							61	9									
03	4402	X	3642	-0-	-760	-0-	142	1	3500	2	N	-0-					82
04	4260	X	2795	-0-	-1465	-0-	119	1	2676	2	N	-0-					82
05	4185	X	1875	-0-	-2310	-0-	75	1	1800	2	N	-0-					82
06	3930	X	2371	-0-	-1559	-0-	99	1	2272	2	N	-0-					82
07	4061	X	3430	-0-	-631	-0-	152	1	3278	2	N	-0-					82
08	3627	X	3024	-0-	-603	-0-	134	1	2890	2	N	-0-					82
09	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	114	1	2473	2	N	-0-					82
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	186	1	4049	2	N	10					92
							11	9									
11	3330	X	2852	-0-	-478	-0-	126	1	2696	2	N	27					119
							30	9									
*12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	156	1	3338	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 37,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	118	1	2829	2	N	-0-					-0-
							216	1	5293	2							
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	231	1	5695	2	N	-0-					-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	166	1	3743	2	N	50	23	1			27
							55	9									
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	151	1	3613	2	N	16	23	1			20
							18	9									
05	6107	X	3782	-0-	-2325	-0-	145	1	3340	2	N	4					24
							4	9									
06	5910	X	3489	-0-	-2421	-0-	118	1	2540	2	N	2	14	1			12
							2	9									
07	6107	X	2660	-0-	-3447	-0-	221	1	4783	2	N	4	13	1			3
							4	9									
08	5921	X	5008	-0-	-913	-0-	109	1	2350	2	N	1					4
							1	9									
09	3960	X	2460	-0-	-1500	-0-	176	1	3827	2	N	1	4	1			1
							1	9									
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	163	1	3493	2	N	1					2
							1	9									
11	4860	X	3657	-0-	-1203	-0-	162	1	3475	2	N	1					3
							1	9									
12	5022	X	3638	-0-	-1384	-0-											

TOTAL GAS PROD: 47,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 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	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	113	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2326	-0-	-1034	-0-	91	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	106	1	2610	2	N	37	12	1			25
							41	9									
04	3480	X	1998	-0-	-1482	-0-	84	1	1892	2	N	20	20	1			25
							22	9									
05	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	100	1	2390	2	N	13	20	1			18
							14	9									
06	2730	X	2182	-0-	-548	-0-	91	1	2087	2	N	4					22
							4	9									
07	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	120	1	2593	2	N	3	13	1			12
							3	9									
08	2759	X	2288	-0-	-471	-0-	101	1	2184	2	N	3	12	1			3
							3	9									
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	158	1	3417	2	N	-0-					3
10	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	116	1	2530	2	N	-0-	3	1			-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	155	1	3313	2	N	1					1
							1	9									
12	3689	X	2576	-0-	-1113	-0-	115	1	2460	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4416	-0-	-358	-0-	177	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3692	-0-	-536	-0-	145	1	3547	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	256	1	6316	2	N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	261	1	5894	2	N	-0-					-0-
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	255	1	6115	2	N	-0-					-0-
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	212	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	190	1	4109	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4188	-0-	-586	-0-	185	1	4003	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3695	-0-	-925	-0-	163	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	3583	-0-	-1191	-0-	157	1	3426	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3613	-0-	-1007	-0-	161	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	168	1	3613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	40	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1126	-0-	1126	2135	44	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1101	-0-	201	2336	47	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1174	-0-	-1926	410	47	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1647	N	1237	-0-	-410	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4442	-0-	1342	1342	196	1	4243	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	3100	N	2890	-0-	-210	1132	127	1	2757	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	3000	N	3185	-0-	185	1317	141	1	3040	2	Y	4					6
							4	9									
10	3679	X	2362	-0-	-1317	-0-	104	1	2258	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	140	1	2999	2	Y	-0-					-0-
*12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	145	1	3105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	754	-0-	-83	-0-	28	1	667	2	N	54					84
							59	9									
02	728	X	677	-0-	-51	-0-	27	1	650	2	N	-0-					84
03	806	X	738	-0-	-68	-0-	29	1	709	2	N	-0-					84
04	720	X	707	-0-	-13	-0-	30	1	677	2	N	-0-					84
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	N	-0-					84
06	720	X	623	-0-	-97	-0-	26	1	597	2	N	-0-					84
07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	37	1	797	2	N	-0-					84
08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	-0-					84
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-					84
10	837	X	787	-0-	-50	-0-	34	1	753	2	N	-0-					84
11	810	X	778	-0-	-32	-0-	35	1	743	2	N	-0-					84
12	837	X	798	-0-	-39	-0-	36	1	762	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	251	1	6014	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4905	-0-	-611	-0-	193	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	253	1	6232	2	N	30	10	1			20
							33	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	262	1	5904	2	N	42	29	1			33
							46	9									
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	244	1	5853	2	N	42	41	1			34
							46	9									
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	246	1	5645	2	N	17					51
							19	9									
07	6107	X	5665	-0-	-442	-0-	250	1	5407	2	N	7	31	1			27
							8	9									
08	6107	X	4621	-0-	-1486	-0-	204	1	4413	2	N	4	27	1			4
							4	9									
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	266	1	5762	2	N	4					8
							4	9									
10	6107	X	5789	-0-	-318	-0-	254	1	5534	2	N	1	9	1			-0-
							1	9									
11	5910	X	5543	-0-	-367	-0-	247	1	5295	2	N	1					1
							1	9									
12	6107	X	5457	-0-	-650	-0-	243	1	5213	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 69,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 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	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	91	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2096	-0-	-256	-0-	82	1	2014	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	91	1	2244	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2115	-0-	-405	-0-	90	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	94	1	2257	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	2121	-0-	-129	-0-	88	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	110	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2107	-0-	-249	-0-	93	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2037	-0-	-243	-0-	90	1	1946	2	N	1					1
							1	9									
10	2480	X	2250	-0-	-230	-0-	99	1	2149	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2400	X	2012	-0-	-388	-0-	90	1	1921	2	N	1					2
							1	9									
12	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	95	1	2040	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					23
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					23
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					23
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					23
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					23
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					23
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					23
08	744	N	386	-0-	-358	-0-	386	2			N	-0-					23
09	690	N	341	-0-	-349	-0-	341	2			N	-0-					23
10	589	N	361	-0-	-228	-0-	361	2			N	-0-					23
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					23
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	8	1	601	2	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	2	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
*12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 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	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3744	-0-	-6	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3425	-0-	-325	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3451	-0-	-89	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3057	-0-	-601	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 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	1674	X	963	-0-	-711	-0-	963	2			Y	-0-					26
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					26
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-	22	1			4
04	3000	N	3117	-0-	117	117	3117	2			Y	-0-					4
05	2680	N	2563	-0-	-117	-0-	2563	2			Y	-0-					4
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					4
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					4
08	2697	X	2329	-0-	-368	-0-	2329	2			Y	-0-					4
09	2610	X	2025	-0-	-585	-0-	2025	2			Y	-0-					4
10	2573	X	1626	-0-	-947	-0-	1626	2			Y	-0-					4
11	2250	X	761	-0-	-1489	-0-	761	2			Y	-0-					4
12	2325	X	1196	-0-	-1129	-0-	1196	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 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	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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5765	-0-	-373	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5031	-0-	-369	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4864	-0-	-536	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5201	-0-	-379	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4905	-0-	-45	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4878	-0-	-237	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	780	N	634	-0-	-146	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1113	-0-	-327	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1279	-0-	-1635	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	920	-0-	-1994	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			Y	-0-					17
02	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2216	2			Y	-0-					17
03	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			Y	-0-	14	1			3
04	2640	N	1891	-0-	-749	-0-	1891	2			Y	-0-					3
05	2449	N	1709	-0-	-740	-0-	1709	2			Y	-0-					3
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					3
07	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	2			Y	-0-					3
08	2752	N	2734	-0-	-18	-0-	2734	2			Y	-0-					3
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					3
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					3
11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					3
*12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					33
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					33
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5289	2	1	9	Y	1	28	1			6
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			Y	-0-					6
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					6
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					6
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					6
08	5053	X	4550	-0-	-503	-0-	4550	2			Y	-0-					6
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			Y	-0-					6
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			Y	-0-					6
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					6
12	5053	X	2350	-0-	-2703	-0-	2350	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 53,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 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	4464	X	3303	-0-	-1161	-0-	3303	2			Y	-0-					17
02	4004	X	3298	-0-	-706	-0-	3298	2			Y	-0-					17
03	3751	X	2504	-0-	-1247	-0-	2504	2			Y	-0-	14	1			3
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			Y	-0-					3
05	3658	X	2863	-0-	-795	-0-	2863	2			Y	-0-					3
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					3
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					3
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					3
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					3
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					3
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					3
*12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 50,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	3750	2			Y	-0-					18
02	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	3394	2			Y	-0-					18
03	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3678	2	1	9	Y	1	15	1			4
04	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3368	2			Y	-0-					4
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					4
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					4
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					4
08	3906	X	3492	-0-	-414	-0-	3492	2			Y	-0-					4
09	3780	X	2805	-0-	-975	-0-	2805	2			Y	-0-					4
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					4
11	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	3656	2			Y	-0-					4
12	3844	X	1835	-0-	-2009	-0-	1835	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 41,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1892	-0-	-298	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1882	-0-	-1156	-0-	1802	2	80	9	N	73					150
02	3444	X	874	-0-	-2570	-0-	874	2			N	-0-					150
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2055	2	28	9	N	25					175
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	155	1			20
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					20
06	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1827	2			N	-0-					20
07	2325	X	1852	-0-	-473	-0-	1852	2			N	-0-					20
08	1829	N	1480	-0-	-349	-0-	1480	2			N	-0-					20
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					20
10	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	1598	2			N	-0-					20
11	1440	N	904	-0-	-536	-0-	904	2			N	-0-					20
12	1829	N	322	-0-	-1507	-0-	322	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 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	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3540	-0-	740	740	3540	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	22013	-0-	18913	19653	22013	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	16653					N	-0-					-0-
05	16653	X	-0-	-0-	-16653	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	22010	X	-0-	-0-	-22010	-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: 26,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	1900	-0-	-3618	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1099	-0-	-945	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
08	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2028	-0-	-545	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	805	-0-	-1685	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	985	-0-	-1588	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 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	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	783	-0-	-225	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	335	-0-	-409	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4041	-0-	941	971	4041	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3558	-0-	558	1529	3558	2			Y	-0-					-0-
*12	5426	X	3897	-0-	-1529	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			Y	-0-			-0-
02	6300	X	4931	-0-	-1369	-0-	4931	2			Y	-0-			-0-
03	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			Y	-0-			-0-
04	6750	X	6300	-0-	-450	-0-	6300	2			Y	-0-			-0-
05	6975	X	5999	-0-	-976	-0-	5999	2			Y	-0-			-0-
06	6750	X	6256	-0-	-494	-0-	6256	2			Y	-0-			-0-
07	6541	X	6200	-0-	-341	-0-	6200	2			Y	-0-			-0-
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-			-0-
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			Y	-0-			-0-
10	5952	X	5780	-0-	-172	-0-	5780	2			Y	-0-			-0-
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			Y	-0-			-0-
*12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	180	1	5831	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-			-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-			-0-
04	540	N	150	-0-	-390	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	496	N	121	-0-	-375	-0-	121	2			N	-0-			-0-
06	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

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

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

01	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2106	-0-	-134	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1073	-0-	-1057	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1193	-0-	-946	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	296	-0-	-1744	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	352	-0-	-1756	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-			-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-			-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

01	961	N	848	-0-	-113	-0-	28	1	820	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	531	-0-	-477	-0-	19	1	512	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	368	-0-	-748	-0-	15	1	353	2	N	-0-			-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	474	1	13117	2	N	-0-			-0-
06	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	418	1	11872	2	N	-0-			-0-
07	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	466	1	10825	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	8551	-0-	-2113	-0-	324	1	8227	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	6659	-0-	-3661	-0-	247	1	6412	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	6384	-0-	-4280	-0-	255	1	6129	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	5214	-0-	-5106	-0-	222	1	4992	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	4539	-0-	-6125	-0-	202	1	4337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	1825	2			Y	-0-					17
02	2800	N	3317	-0-	517	517	3317	2			Y	-0-					17
03	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	2365	2			Y	-0-	14	1			3
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					3
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					3
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					3
07	2883	X	1059	-0-	-1824	-0-	1059	2			Y	-0-					3
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					3
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					3
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					3
11	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	3093	2			Y	-0-					3
12	3255	X	1894	-0-	-1361	-0-	1894	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 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	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
02	1624	X	1325	-0-	-299	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	14	-0-	-1784	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	2660	-0-	-781	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	1519	-0-	-1811	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	2730	X	621	-0-	-2109	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	753	-0-	-2068	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 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	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3738	-0-	-1098	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	2661	-0-	-2019	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4035	-0-	-801	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	3513	-0-	-1137	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3600	-0-	-709	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1574	-0-	-875	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	998	-0-	-2586	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1150	-0-	-1733	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2245	-0-	-545	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2304	-0-	-579	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1634	-0-	-691	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1651	-0-	-643	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1173	-0-	-477	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	802	-0-	-841	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	907	-0-	-683	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1647	-0-	-369	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	676	-0-	-1246	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	703	-0-	-1250	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1312	-0-	-641	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 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	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3915	-0-	-22	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3900	-0-	-37	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3890	-0-	-47	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 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	3596	X	2418	-0-	-1178	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2347	-0-	-846	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2814	-0-	-846	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2152	-0-	-1508	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2220	-0-	-1376	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3672	-0-	572	572	3672	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5575	-0-	2575	3147	5575	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4907	-0-	1807	4954	4907	2			Y	-0-					-0-
06	10199	X	5245	-0-	-4954	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	3750	-0-	-1210	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 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	4588	X	3020	-0-	-1568	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3758	-0-	-470	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	2371	-0-	-2155	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3920	-0-	-70	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3993	-0-	-27	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4229	-0-	-80	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3511	-0-	-569	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3831	-0-	-385	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5607	-0-	-66	-0-	5607	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5363	-0-	-127	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5278	-0-	-395	-0-	5278	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5182	-0-	-308	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5351	-0-	-322	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	5336	-0-	2336	2336	5336	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	6195	-0-	3095	5431	6195	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	6462	-0-	3362	8793	6462	2		Y	-0-			-0-
09	15427	X	6634	-0-	-8793	-0-	6634	2		Y	-0-			-0-
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2		Y	-0-			-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2		Y	-0-			-0-
*12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	2693	-0-	-415	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
03	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
05	2976	X	2385	-0-	-591	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
06	3120	X	2636	-0-	-484	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
07	3224	X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
09	2310	X	2270	-0-	-40	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
10	2387	X	1745	-0-	-642	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
11	2310	X	1658	-0-	-652	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
12	2356	N	1219	-0-	-1137	-0-	1219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2999	-0-	-949	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3505	-0-	-804	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3817	-0-	-585	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3904	-0-	-356	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3549	-0-	-141	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2697	-0-	-993	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	1146	-0-	-2667	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			Y	-0-					17
02	2800	N	5175	-0-	2375	2375	5175	2			Y	-0-					17
03	3100	N	4803	-0-	1703	4078	4803	2			Y	-0-	14	1			3
04	3000	N	4843	-0-	1843	5921	4843	2			Y	-0-					3
05	10992	X	5071	-0-	-5921	-0-	5071	2			Y	-0-					3
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					3
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					3
08	5084	X	2734	-0-	-2350	-0-	2734	2			Y	-0-					3
09	4920	X	3975	-0-	-945	-0-	3975	2			Y	-0-					3
10	5084	X	2763	-0-	-2321	-0-	2763	2			Y	-0-					3
11	4320	X	2563	-0-	-1757	-0-	2563	2			Y	-0-					3
12	4464	X	2904	-0-	-1560	-0-	2904	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 43,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4420	-0-	-1780	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5059	-0-	-335	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	3836	-0-	-1384	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5120	-0-	-274	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4575	-0-	-645	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5352	-0-	-42	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	3118	-0-	-1832	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4299	-0-	-681	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4595	-0-	-551	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2876	-0-	-544	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	761	-0-	-247	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	952	-0-	-128	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 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	4123	X	2923	-0-	-1200	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2962	-0-	-426	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2552	-0-	-1199	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2216	-0-	-1054	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	1700	-0-	-1586	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
*12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1673	-0-	-1024	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1017	-0-	-523	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	825	-0-	-384	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	754	-0-	-416	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	759	-0-	-450	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1098	-0-	-218	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	925	-0-	-346	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	925	-0-	-284	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	922	-0-	-256	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	532	-0-	-248	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
08	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
*12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-
03	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	1914	2		Y	-0-			-0-
04	1860	N	1370	-0-	-490	-0-	1370	2		Y	-0-			-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		Y	-0-			-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-			-0-
08	2325	N	1902	-0-	-423	-0-	1902	2		Y	-0-			-0-
09	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
10	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		Y	-0-			-0-
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2192	-0-	-1311	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-
02	3136	X	507	-0-	-2629	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
03	3348	X	2126	-0-	-1222	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		Y	-0-			-0-
05	3224	X	2659	-0-	-565	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		Y	-0-			-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		Y	-0-			-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		Y	-0-			-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		Y	-0-			-0-
*12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4655	2			Y	-0-					16
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					16
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-	13	1			3
04	2910	X	955	-0-	-1955	-0-	955	2			Y	-0-					3
05	3007	X	946	-0-	-2061	-0-	946	2			Y	-0-					3
06	2910	X	663	-0-	-2247	-0-	663	2			Y	-0-					3
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					3
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					3
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					3
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					3
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			Y	-0-					3
*12	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 41,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	967	-0-	-335	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	876	-0-	-216	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	261	-0-	-309	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3759	-0-	-51	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3032	-0-	-843	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3453	-0-	-360	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3041	-0-	-179	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3297	-0-	-93	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2581	-0-	-929	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2877	-0-	-750	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	2801	-0-	-709	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	1881	-0-	-1591	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		Y	-0-			-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
08	651	N	281	-0-	-370	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
10	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-			-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11368	-0-	-629	-0-	11368	2		Y	-0-			-0-
02	10360	X	10138	-0-	-222	-0-	10138	2		Y	-0-			-0-
03	11470	X	10739	-0-	-731	-0-	10739	2		Y	-0-			-0-
04	11100	X	10197	-0-	-903	-0-	10197	2		Y	-0-			-0-
05	11470	X	10410	-0-	-1060	-0-	10410	2		Y	-0-			-0-
06	11010	X	10082	-0-	-928	-0-	10082	2		Y	-0-			-0-
07	11222	X	9676	-0-	-1546	-0-	9676	2		Y	-0-			-0-
08	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2		Y	-0-			-0-
09	9990	X	1925	-0-	-8065	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-
10	10323	X	72	-0-	-10251	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2		Y	-0-			-0-
*12	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3670	-0-	-298	-0-	3670	2		Y	-0-			-0-
02	3584	X	3403	-0-	-181	-0-	3403	2		Y	-0-			-0-
03	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	3063	2		Y	-0-			-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		Y	-0-			-0-
05	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3698	2		Y	-0-			-0-
06	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-
07	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-
08	3751	X	3188	-0-	-563	-0-	3188	2		Y	-0-			-0-
09	3630	X	3118	-0-	-512	-0-	3118	2		Y	-0-			-0-
10	3689	X	3081	-0-	-608	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
11	3510	X	2849	-0-	-661	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
12	3410	X	2834	-0-	-576	-0-	2834	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

01	6510	X	4786	-0-	-1724	-0-	4786	2		Y	-0-			-0-
02	5264	X	4906	-0-	-358	-0-	4906	2		Y	-0-			-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2		Y	-0-			-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2		Y	-0-			-0-
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2		Y	-0-			-0-
06	5640	X	5526	-0-	-114	-0-	5526	2		Y	-0-			-0-
07	5828	X	5773	-0-	-55	-0-	5773	2		Y	-0-			-0-
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2		Y	-0-			-0-
09	5490	X	5409	-0-	-81	-0-	5409	2		Y	-0-			-0-
10	5673	X	5252	-0-	-421	-0-	5252	2		Y	-0-			-0-
11	5490	X	4838	-0-	-652	-0-	4838	2		Y	-0-			-0-
12	5673	X	5214	-0-	-459	-0-	5214	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2		N	-0-			-0-
02	5824	X	4267	-0-	-1557	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
03	6231	X	2745	-0-	-3486	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
04	6240	X	3643	-0-	-2597	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
05	6448	X	3451	-0-	-2997	-0-	3451	2		N	-0-			-0-
06	6240	X	3592	-0-	-2648	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
07	4712	X	3619	-0-	-1093	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
08	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
09	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
10	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
11	3240	X	3042	-0-	-198	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
12	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	3224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 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	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
02	4088	X	3712	-0-	-376	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
03	4464	X	2784	-0-	-1680	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
04	4200	X	3466	-0-	-734	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
08	5084	X	4442	-0-	-642	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
09	4920	X	4270	-0-	-650	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
10	5084	X	4291	-0-	-793	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
11	4470	X	4165	-0-	-305	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
12	4495	X	4219	-0-	-276	-0-	4219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2		Y	-0-			-0-
02	6552	X	5788	-0-	-764	-0-	5788	2		Y	-0-			-0-
03	7254	X	5584	-0-	-1670	-0-	5584	2		Y	-0-			-0-
04	7020	X	5106	-0-	-1914	-0-	5106	2		Y	-0-			-0-
05	7254	X	5131	-0-	-2123	-0-	5131	2		Y	-0-			-0-
06	7020	X	4996	-0-	-2024	-0-	4996	2		Y	-0-			-0-
07	6417	X	5035	-0-	-1382	-0-	5035	2		Y	-0-			-0-
08	5022	X	3610	-0-	-1412	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
09	4860	X	4456	-0-	-404	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-
10	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	4257	2		Y	-0-			-0-
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2		Y	-0-			-0-
*12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2328	-0-	-2973	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
10	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2		N	-0-			-0-
11	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2		N	-0-			-0-
*12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5092	-0-	-85	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
02	4592	X	4560	-0-	-32	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
03	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5007	2		N	-0-			-0-
04	4920	X	4827	-0-	-93	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
05	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
06	4920	X	4650	-0-	-270	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
07	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
08	4805	X	4635	-0-	-170	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
09	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
10	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
11	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
12	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	4569	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8460	-0-	-2018	-0-	8460	2		Y	-0-			-0-
02	8372	X	7404	-0-	-968	-0-	7404	2		Y	-0-			-0-
03	9269	X	8070	-0-	-1199	-0-	8070	2		Y	-0-			-0-
04	8970	X	7379	-0-	-1591	-0-	7379	2		Y	-0-			-0-
05	8928	X	7989	-0-	-939	-0-	7989	2		Y	-0-			-0-
06	8190	X	6200	-0-	-1990	-0-	6200	2		Y	-0-			-0-
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2		Y	-0-			-0-
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2		Y	-0-			-0-
09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		Y	-0-			-0-
10	7936	X	7644	-0-	-292	-0-	7644	2		Y	-0-			-0-
11	7680	X	7460	-0-	-220	-0-	7460	2		Y	-0-			-0-
12	7936	X	7321	-0-	-615	-0-	7321	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1386	-0-	-1218	-0-	1386	2		Y	-0-			-0-
02	1960	N	903	-0-	-1057	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
03	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
04	1350	N	873	-0-	-477	-0-	873	2		Y	-0-			-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
07	899	N	616	-0-	-283	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-			-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 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	4898	X	3253	-0-	-1645	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	1873	-0-	-2147	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3591	-0-	-429	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	4138	-0-	-16	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			Y	-0-					5
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	2			Y	-0-					5
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2115	2	3	9	Y	3	4	1			4
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					4
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					4
06	2040	N	1395	-0-	-645	-0-	1395	2			Y	-0-					4
07	2139	N	566	-0-	-1573	-0-	566	2			Y	-0-					4
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					4
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					4
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					4
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					4
12	2232	N	1301	-0-	-931	-0-	1301	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 23,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 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	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1422	-0-	-118	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6654	-0-	-445	-0-	6654	2			Y	-0-					17
02	6244	X	5932	-0-	-312	-0-	5932	2			Y	-0-					17
03	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	6562	2			Y	-0-	14	1			3
04	6480	X	5560	-0-	-920	-0-	5560	2			Y	-0-					3
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			Y	-0-					3
06	6450	X	4718	-0-	-1732	-0-	4718	2			Y	-0-					3
07	6572	X	6311	-0-	-261	-0-	6311	2			Y	-0-					3
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			Y	-0-					3
09	6540	X	6467	-0-	-73	-0-	6467	2			Y	-0-					3
10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			Y	-0-					3
11	6540	X	4853	-0-	-1687	-0-	4853	2			Y	-0-					3
12	6758	X	5898	-0-	-860	-0-	5898	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 74,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 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	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3134	-0-	-555	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3162	-0-	-408	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1310	-0-	-1511	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3647	-0-	-786	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4041	-0-	-950	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	3865	-0-	-905	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4223	-0-	-799	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4840	-0-	-20	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	2005	-0-	-1994	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4128	-0-	-1111	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3532	-0-	-578	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3017	-0-	-1230	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	1529	-0-	-2581	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
*12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					-0-
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4192	-0-	-548	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4397	-0-	-501	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4762	-0-	-477	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4401	-0-	-669	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	3206	-0-	-2033	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	3838	-0-	-782	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	738	-0-	-4036	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3779	-0-	-1150	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3055	-0-	-1369	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3243	-0-	-1035	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3119	-0-	-961	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3271	-0-	-945	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3097	-0-	-53	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
*12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	106	-0-	-344	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4319	-0-	1319	1319	4319	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5147	-0-	2047	3366	5147	2			Y	-0-					-0-
*11	14151	X	10785	-0-	-3366	-0-	10785	2			Y	-0-					-0-
*12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3003	-0-	-686	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	1777	-0-	-951	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	907	-0-	-271	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1284	-0-	-426	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
*12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1852	-0-	-458	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 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	3534	X	3043	-0-	-491	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3174	-0-	-158	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3001	-0-	-688	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3394	-0-	-176	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2382	-0-	-1008	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2255	-0-	-775	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 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	1705	X	1187	-0-	-518	-0-	1187	2			Y	-0-					17
02	1456	N	1301	-0-	-155	-0-	1301	2			Y	-0-					17
03	3100	N	3429	-0-	329	329	3429	2			Y	-0-	14	1			3
04	2887	N	2558	-0-	-329	-0-	2558	2			Y	-0-					3
05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					3
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					3
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					3
08	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	2562	2			Y	-0-					3
09	2850	X	1960	-0-	-890	-0-	1960	2			Y	-0-					3
10	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	1925	2			Y	-0-					3
11	2850	X	1245	-0-	-1605	-0-	1245	2			Y	-0-					3
12	2852	X	1337	-0-	-1515	-0-	1337	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
02	6720	X	6293	-0-	-427	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
03	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			Y	-0-					-0-
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			Y	-0-					-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			Y	-0-					-0-
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			Y	-0-					-0-
07	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7401	-0-	-752	-0-	7401	2			Y	-0-					-0-
09	7890	X	7017	-0-	-873	-0-	7017	2			Y	-0-					-0-
10	8153	X	6651	-0-	-1502	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
11	7590	X	4707	-0-	-2883	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	5111	-0-	-2422	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			Y	-0-					171
02	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			Y	-0-					171
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	8945	2	72	9	Y	65	177	1			59
04	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			Y	-0-					59
05	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			Y	-0-					59
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			Y	-0-					59
07	7688	X	7336	-0-	-352	-0-	7336	2			Y	-0-					59
08	9300	X	7086	-0-	-2214	-0-	7086	2			Y	-0-					59
09	9000	X	5953	-0-	-3047	-0-	5953	2			Y	-0-					59
10	9300	X	6641	-0-	-2659	-0-	6641	2			Y	-0-					59
11	8160	X	6054	-0-	-2106	-0-	6054	2			Y	-0-					59
12	7347	X	6555	-0-	-792	-0-	6555	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 92,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6625	-0-	-908	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
02	6804	X	5983	-0-	-821	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6750	-0-	-783	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	5733	-0-	-1557	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6378	-0-	-845	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6386	-0-	-154	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	5688	-0-	-1070	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5847	-0-	-213	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5156	-0-	-1106	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5915	-0-	-145	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	6173	-0-	-89	-0-	6173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 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	6913	X	6025	-0-	-888	-0-	6025	2		Y	-0-			-0-
02	6244	X	5392	-0-	-852	-0-	5392	2		Y	-0-			-0-
03	6541	X	5884	-0-	-657	-0-	5884	2		Y	-0-			-0-
04	6180	X	5528	-0-	-652	-0-	5528	2		Y	-0-			-0-
05	6169	X	5644	-0-	-525	-0-	5644	2		Y	-0-			-0-
06	5820	X	5264	-0-	-556	-0-	5264	2		Y	-0-			-0-
07	5983	X	4960	-0-	-1023	-0-	4960	2		Y	-0-			-0-
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		Y	-0-			-0-
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2		Y	-0-			-0-
10	5580	X	4235	-0-	-1345	-0-	4235	2		Y	-0-			-0-
11	5400	X	5202	-0-	-198	-0-	5202	2		Y	-0-			-0-
*12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 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
01	7409	X	3836	-0-	-3573	-0-	3836	2		Y	-0-			-0-
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2		Y	-0-			-0-
03	7130	X	6938	-0-	-192	-0-	6938	2		Y	-0-			-0-
04	6900	X	6397	-0-	-503	-0-	6397	2		Y	-0-			-0-
05	7223	X	5252	-0-	-1971	-0-	5252	2		Y	-0-			-0-
06	6990	X	6621	-0-	-369	-0-	6621	2		Y	-0-			-0-
07	7223	X	6277	-0-	-946	-0-	6277	2		Y	-0-			-0-
08	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2		Y	-0-			-0-
09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		Y	-0-			-0-
10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2		Y	-0-			-0-
11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		Y	-0-			-0-
*12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 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	9114	X	8438	-0-	-676	-0-	8438	2		N	-0-			-0-
02	8092	X	7528	-0-	-564	-0-	7528	2		N	-0-			-0-
03	8835	X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2		N	-0-			-0-
04	8400	X	7879	-0-	-521	-0-	7879	2		N	-0-			-0-
05	8680	X	8136	-0-	-544	-0-	8136	2		N	-0-			-0-
06	8160	X	7793	-0-	-367	-0-	7793	2		N	-0-			-0-
07	8339	X	7919	-0-	-420	-0-	7919	2		N	-0-			-0-
08	8246	X	7865	-0-	-381	-0-	7865	2		N	-0-			-0-
09	7890	X	7608	-0-	-282	-0-	7608	2		N	-0-			-0-
10	8122	X	7860	-0-	-262	-0-	7860	2		N	-0-			-0-
11	7800	X	7497	-0-	-303	-0-	7497	2		N	-0-			-0-
12	7905	X	7671	-0-	-234	-0-	7671	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2284	-0-	-5187	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2169	-0-	-311	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

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

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1879	-0-	-322	-0-	19	1	1860	2	Y	-0-			70
02	1876	N	1698	-0-	-178	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-			70
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-			70
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	20	1	1962	2	Y	-0-			70
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-			70
06	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-			70
07	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-			70
08	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-			70
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	20	1	1958	2	Y	-0-			70
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-			70
11	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1900	3			Y	-0-			70
*12	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1941	3	1	9	Y	1			71

TOTAL GAS PROD: 23,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

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

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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

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

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

01	2697 N	2610	-0-	-87	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-					2
02	2436 N	2311	-0-	-125	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-					2
03	2635 N	2484	-0-	-151	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-					2
04	2520 N	2453	-0-	-67	-0-	24	1	2429	2	Y	-0-					2
05	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-					2
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-					2
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	26	1	2582	2	Y	-0-					2
08	2697 N	2567	-0-	-130	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-	2	7			-0-
09	2850 N	2479	-0-	-371	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-					-0-
10	2604 N	2594	-0-	-10	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
*12	2573 N	2541	-0-	-32	-0-	2540	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 30,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 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	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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-				144
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-				144
03	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	-0-	1488	2			N	-0-				144
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-				144
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-				144
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				144
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-				144
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				144
09	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8		144
10	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				144
11	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	-0-	1359	2			N	-0-				144
12	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	-0-	1342	2			N	-0-				144

TOTAL GAS PROD: 18,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 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	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-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	104	2	Y	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					1
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	-0-					1
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					1
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	398	2	Y	-0-					1
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	10	1	992	2	Y	-0-					1
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	Y	-0-					1
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-	1	7			-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	446	-0-	-639	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	353	-0-	-697	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

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

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

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11963	X	3901	-0-	-8062	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	4198	-0-	-12378	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	1690	-0-	-16662	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	696	-0-	-17064	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	183	-0-	-18169	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	39	-0-	-4461	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	81	-0-	-4569	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	2901	-0-	-2214	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

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

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30683	-0-	30683	30683	30683	2			Y	-0-					-0-
05	0		33601	-0-	33601	64284	33601	2			Y	-0-					-0-
06	88488	X	24204	-0-	-64284	-0-	24204	2			Y	-0-					-0-
07	46314	X	19744	-0-	-26570	-0-	19744	2			Y	-0-					-0-
08	46314	X	14839	-0-	-31475	-0-	14839	2			Y	-0-					-0-
09	44820	X	13091	-0-	-31729	-0-	13091	2			Y	-0-					-0-
10	46314	X	11016	-0-	-35298	-0-	11016	2			Y	-0-					-0-
11	24210	X	9864	-0-	-14346	-0-	9864	2			Y	-0-					-0-
12	19747	X	8770	-0-	-10977	-0-	8770	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	125	1	3007	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	113	1	2764	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3183	-0-	3183	6060	121	1	2992	2	Y	64	21	1			43
							70	9									
04	9288	X	3228	-0-	-6060	-0-	134	1	3015	2	Y	72	52	1			63
							79	9									
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	130	1	3103	2	Y	19	44	1			38
							21	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	130	1	2980	2	Y	5					43
							6	9									
07	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	133	1	2884	2	Y	28	37	1			34
							31	9									
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	152	1	3284	2	Y	11	36	1			9
							12	9									
09	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	140	1	3038	2	Y	8					17
							9	9									
10	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	121	1	2630	2	Y	9	22	1			4
							10	9									
11	3330	X	2359	-0-	-971	-0-	105	1	2250	2	Y	4					8
							4	9									
12	3441	X	1695	-0-	-1746	-0-	75	1	1618	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	5	1	131	2	N	-0-					163
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	5	1	131	2	N	-0-					163
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	2	N	-0-					163
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					163
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	N	-0-					163
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-					163
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	N	-0-					163
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	N	-0-					163
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	N	-0-					163
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	N	-0-					163
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	2	N	-0-					163
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					25
02	14B DENY		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					25
03	14B DENY		5	-0-	5	7	5	3			N	-0-					25
04	14B DENY		3052	-0-	3052	3059	3052	3			N	-0-					25
05	14B DENY		6278	-0-	6278	9337	6278	3			N	-0-					25
06	14B DENY		6728	-0-	6728	16065	6728	3			N	-0-					25
07	14B DENY		3424	-0-	3424	19489	3424	3			N	-0-					25
08	14B DENY		4956	-0-	4956	24445	4956	3			N	-0-	25	7			-0-
09	14B DENY		2882	-0-	2882	27327	2882	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		1331	-0-	1331	28658	1331	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY		360	-0-	360	29018	360	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	29018					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 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-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	135 X	-0-	-0-	-135	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2015 - PLUGGED 05/21/15

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	218	-0-	-2665	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	876	-0-	-608	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3155	-0-	155	155	3155	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3334	-0-	234	389	3334	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3111	-0-	111	500	3111	2			N	-0-					-0-
07	3543	X	3043	-0-	-500	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2879	-0-	-361	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2476	-0-	-345	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
08	2914	N	2502	-0-	-412	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3387	-0-	387	387	3387	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3386	-0-	286	673	3386	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	1637	-0-	-793	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	1555	-0-	-1359	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 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	3999	X	1004	-0-	-2995	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	1905	-0-	-2127	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4266	-0-	-54	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3833	-0-	-487	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3703	-0-	-761	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3511	-0-	-419	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3603	-0-	-427	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3313	-0-	-527	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					55
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					55
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					55
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					55
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					55
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					55
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					55
08	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	1391	2			N	-0-					55
09	1620	N	204	-0-	-1416	-0-	204	2			N	-0-					55
10	1674	N	105	-0-	-1569	-0-	105	2			N	-0-					55
11	1350	N	178	-0-	-1172	-0-	178	2			N	-0-					55
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					43
02	1008	N	727	-0-	-281	-0-	727	2			N	-0-					43
03	1116	N	276	-0-	-840	-0-	276	2			N	-0-					43
04	1080	N	426	-0-	-654	-0-	426	2			N	-0-					43
05	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					43
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					43
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					43
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					43
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					43
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					43
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					43
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					65
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					65
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					65
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					65
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					65
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					65
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					65
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					65
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					65
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					65
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					65
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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

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

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5242	-0-	-90	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5057	-0-	-275	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5236	-0-	-96	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4503	-0-	-457	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4791	-0-	-9	-0-	4791	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4916	-0-	-44	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4617	-0-	-183	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4326	-0-	-634	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	91	1	1576	2	N	-0-					35
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	N	-0-					35
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	N	-0-					35
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	64	1	1698	2	N	-0-					35
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	59	1	1560	2	N	11					46
							12	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	63	1	1617	2	N	7					53
							8	9									
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	64	1	1649	2	N	17					70
							19	9									
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	2	N	32					102
							35	9									
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	61	1	1429	2	N	13					115
							14	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	60	1	1511	2	N	12					127
							13	9									
11	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	49	1	1163	2	N	3					130
							3	9									
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	2	N	20					150
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-2428	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	794	-0-	-1334	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
04	2652	N	2532	-0-	-120	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
08	2604	X	1990	-0-	-614	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2229	-0-	-375	-0-	67	1	2162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

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

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

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

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

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

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

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

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2698	-0-	-382	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2782	-0-	-308	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1891	-0-	-713	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	981	-0-	-662	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	960	-0-	-600	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	16659	2	N	-0-			-0-
02	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2	N	-0-			-0-
03	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	16230	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	13282	-0-	-2828	-0-	13282	2	N	-0-			-0-
05	16647	X	14441	-0-	-2206	-0-	14441	2	N	-0-			-0-
06	16110	X	14373	-0-	-1737	-0-	14373	2	N	-0-			-0-
07	16337	X	15970	-0-	-367	-0-	15970	2	N	-0-			-0-
08	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2	N	-0-			-0-
09	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2	N	-0-			-0-
*10	15562	X	14405	-0-	-1157	-0-	14405	3	N	-0-			-0-
*11	15060	X	13518	-0-	-1542	-0-	13518	3	N	-0-			-0-
12	15562	X	14175	-0-	-1387	-0-	14175	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	120	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
							6902	2					
02	8960	X	6660	-0-	-2300	-0-	722	1	N	-0-			-0-
							5938	2					
03	7843	X	4414	-0-	-3429	-0-	597	1	N	-0-			-0-
							3817	2					
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	776	1	N	-0-			-0-
							6362	2					
05	7378	X	5787	-0-	-1591	-0-	616	1	N	-0-			-0-
							5171	2					
06	7140	X	4944	-0-	-2196	-0-	594	1	N	-0-			-0-
							4350	2					
07	7378	X	1078	-0-	-6300	-0-	221	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
							856	2					
08	5983	X	12	-0-	-5971	-0-	3	1	N	-0-			-0-
							9	2					
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	-0-			-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-			-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-			N	74	74	8	-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	34	1	N	-0-			-0-
							1937	2					
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-			-0-
							2583	2					
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	550	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
							3511	2					
04	3000	N	3067	-0-	67	67	334	1	N	-0-			-0-
							2733	2					
05	5054	X	4987	-0-	-67	-0-	531	1	N	-0-			-0-
							4456	2					
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	516	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
							3780	2					
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	926	1	N	-0-			-0-
							3587	2					
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	1070	1	N	-0-			-0-
							3412	2					
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	1110	1	N	-0-			-0-
							3551	2					
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	1036	1	N	-0-			-0-
							2481	2					
*11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	740	1	N	-0-			-0-
							2392	2					
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 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	4526	X	3400	-0-	-1126	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-					18
02	4088	X	3400	-0-	-688	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-					18
03	4526	X	3776	-0-	-750	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-					18
04	4110	X	3862	-0-	-248	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-					18
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-					18
06	3660	X	3591	-0-	-69	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-					18
07	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-					18
08	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-	18	7			-0-
09	3960	X	3569	-0-	-391	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3644	-0-	-448	-0-	3644	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
*12	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	3338	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 43,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5984	-0-	-774	-0-	59	1	5925	2	Y	-0-					35
02	6104	X	5460	-0-	-644	-0-	54	1	5406	2	Y	-0-					35
03	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	59	1	5934	2	Y	-0-					35
04	6150	X	5314	-0-	-836	-0-	53	1	5261	2	Y	-0-					35
05	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-					35
06	5850	X	5236	-0-	-614	-0-	52	1	5184	2	Y	-0-					35
07	6045	X	5565	-0-	-480	-0-	55	1	5510	2	Y	-0-					35
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	61	1	6131	2	Y	-0-	35	7			-0-
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-					-0-
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5794	-0-	-206	-0-	5794	3			Y	-0-					-0-
*12	6200	X	5903	-0-	-297	-0-	5902	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 69,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					21
02	2016	X	1628	-0-	-388	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-					21
03	2232	X	1811	-0-	-421	-0-	18	1	1793	2	Y	-0-					21
04	2100	X	1273	-0-	-827	-0-	13	1	1260	2	Y	-0-					21
05	2170	X	1207	-0-	-963	-0-	12	1	1195	2	Y	-0-					21
06	2010	X	1350	-0-	-660	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-					21
07	1798	X	1605	-0-	-193	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					21
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	2	Y	-0-	21	7			-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	18	1	1842	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1527	-0-	-483	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
*12	1922	N	1704	-0-	-218	-0-	1703	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 19,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1199	-0-	-1963	-0-	12	1	1187	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-			-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-			-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	35	1	3458	2	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3380	-0-	-430	-0-	33	1	3347	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3118	-0-	-974	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3628	-0-	-464	-0-	36	1	3592	2	Y	-0-			-0-
09	3960	X	3643	-0-	-317	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-			-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-			-0-
11	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	3346	3			Y	-0-			-0-
*12	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2970	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	39	1	3909	2	N	-0-			13
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	39	1	3918	2	N	-0-			13
03	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	39	1	3936	2	N	-0-			13
04	3870	X	2728	-0-	-1142	-0-	27	1	2701	2	N	-0-			13
05	4154	X	3779	-0-	-375	-0-	37	1	3742	2	N	-0-			13
06	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	38	1	3778	2	N	-0-			13
07	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	38	1	3794	2	N	-0-			13
08	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	39	1	3887	2	N	-0-			13
09	3810	X	3764	-0-	-46	-0-	37	1	3727	2	N	-0-			13
10	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	3867	3			N	-0-			13
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-			13
*12	3937	X	3342	-0-	-595	-0-	3341	3	1	9	N	1			14

TOTAL GAS PROD: 44,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5812	-0-	-202	-0-	58	1	5754	2	Y	-0-			-0-
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	54	1	5421	2	Y	-0-			-0-
03	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	58	1	5791	2	Y	-0-			-0-
04	5790	X	5674	-0-	-116	-0-	56	1	5618	2	Y	-0-			-0-
05	6076	X	4784	-0-	-1292	-0-	47	1	4737	2	Y	-0-			-0-
06	5880	X	5587	-0-	-293	-0-	55	1	5532	2	Y	-0-			-0-
07	6076	X	5804	-0-	-272	-0-	57	1	5747	2	Y	-0-			-0-
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-			-0-
09	5670	X	5573	-0-	-97	-0-	55	1	5518	2	Y	-0-			-0-
10	5797	X	5592	-0-	-205	-0-	5592	3			Y	-0-			-0-
11	5670	X	5453	-0-	-217	-0-	5453	3			Y	-0-			-0-
*12	5859	X	5119	-0-	-740	-0-	5118	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 66,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7818	-0-	-583	-0-	77	1	7741	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	7098	-0-	-350	-0-	70	1	7028	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7602	-0-	-551	-0-	75	1	7527	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	7380	-0-	-270	-0-	73	1	7307	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7737	-0-	-137	-0-	77	1	7660	2	Y	-0-					-0-
06	7620	X	7025	-0-	-595	-0-	70	1	6955	2	Y	-0-					-0-
07	7874	X	7050	-0-	-824	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	6844	-0-	-906	-0-	68	1	6776	2	Y	-0-					-0-
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	76	1	7625	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	3926	-0-	-3824	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-
11	7020	X	5045	-0-	-1975	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
*12	7874	X	6649	-0-	-1225	-0-	6648	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 81,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3018	-0-	-230	-0-	30	1	2988	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3180	-0-	-210	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	33	1	3256	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	1305	-0-	-1935	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
*12	3286	X	1032	-0-	-2254	-0-	1031	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2480	-0-	-744	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					5
02	2884	X	2326	-0-	-558	-0-	23	1	2303	2	Y	-0-					5
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-					5
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-					5
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-					5
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	34	1	3391	2	Y	-0-					5
07	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					5
08	3720	X	3262	-0-	-458	-0-	32	1	3230	3	Y	-0-	5	7			-0-
09	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	31	1	3129	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3003	-0-	-417	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
*12	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	2950	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 37,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-					36
02	2352	X	2204	-0-	-148	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-					36
03	2604	X	2148	-0-	-456	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-					36
04	2520	X	1752	-0-	-768	-0-	17	1	1735	2	Y	-0-					36
05	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					36
06	2400	X	2197	-0-	-203	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-					36
07	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-					36
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-	36	7			-0-
09	2190	X	2180	-0-	-10	-0-	22	1	2158	2	Y	-0-					-0-
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
*12	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	2147	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 26,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	81	1	8117	2	Y	-0-					1
02	8064	X	7328	-0-	-736	-0-	73	1	7255	2	Y	-0-					1
03	8928	X	8121	-0-	-807	-0-	80	1	8041	2	Y	-0-					1
04	8550	X	7803	-0-	-747	-0-	77	1	7726	2	Y	-0-					1
05	8432	X	7992	-0-	-440	-0-	79	1	7913	2	Y	-0-					1
06	7920	X	7439	-0-	-481	-0-	74	1	7365	2	Y	-0-					1
07	8122	X	7624	-0-	-498	-0-	75	1	7549	2	Y	-0-					1
08	8122	X	7777	-0-	-345	-0-	77	1	7700	2	Y	-0-	1	7			-0-
09	7800	X	7508	-0-	-292	-0-	74	1	7434	2	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7222	-0-	-776	-0-	7222	3			Y	-0-					-0-
11	7530	X	5673	-0-	-1857	-0-	5673	3			Y	-0-					-0-
*12	7781	X	7326	-0-	-455	-0-	7325	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 90,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2043	-0-	-85	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	22	1	2167	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2080	-0-	-230	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	21	1	2104	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2127	-0-	-446	-0-	21	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
*12	2294	X	2242	-0-	-52	-0-	2241	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 26,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2139	-0-	-1147	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-					7
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-					7
03	3007	X	2056	-0-	-951	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-					7
04	2910	X	2163	-0-	-747	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-					7
05	4557	X	1706	-0-	-2851	-0-	17	1	1689	2	Y	-0-					7
06	4410	X	2516	-0-	-1894	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					7
07	4557	X	1647	-0-	-2910	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-					7
08	2232	X	1402	-0-	-830	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	2520	X	1141	-0-	-1379	-0-	11	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1181	-0-	-1423	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			Y	-0-					-0-
*12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4431	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 28,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	-0-					42
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					42
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	4	1	378	2	Y	-0-					42
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					42
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					42
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					42
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					42
08	372	X	217	-0-	-155	-0-	2	1	215	2	Y	-0-	42	7			-0-
09	270	X	142	-0-	-128	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	210	X	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*12	217	X	174	-0-	-43	-0-	173	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 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	5549	X	5193	-0-	-356	-0-	51	1	5142	2	Y	-0-					3
02	5012	X	4807	-0-	-205	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-					3
03	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					3
04	5250	X	4893	-0-	-357	-0-	48	1	4845	2	Y	-0-					3
05	5332	X	5077	-0-	-255	-0-	50	1	5027	2	Y	-0-					3
06	5160	X	4842	-0-	-318	-0-	48	1	4794	2	Y	-0-					3
07	5332	X	5020	-0-	-312	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-					3
08	5084	X	4519	-0-	-565	-0-	45	1	4474	3	Y	-0-	3	7			-0-
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	49	1	4932	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4759	-0-	-325	-0-	4759	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4431	-0-	-429	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
*12	5146	X	4528	-0-	-618	-0-	4527	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 57,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	33	1	3327	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3710	-0-	-258	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	34	1	3444	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	36	1	3599	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3310	-0-	-200	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
*12	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	3258	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 42,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1928	-0-	-242	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1662	-0-	-298	-0-	16	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1629	-0-	-665	-0-	16	1	1613	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	18	1	1801	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	20	1	2049	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	16	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1029	-0-	-741	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	680	-0-	-1397	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1401	-0-	-609	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
*12	2077	X	1277	-0-	-800	-0-	1276	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 18,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	42	1	4245	2	Y	-0-					5
02	3948	X	3758	-0-	-190	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-					5
03	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	40	1	4029	2	Y	-0-					5
04	4320	X	4074	-0-	-246	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-					5
05	4464	X	3584	-0-	-880	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					5
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-					5
07	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-					5
08	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-	5	7			-0-
09	4140	X	3955	-0-	-185	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3237	-0-	-1041	-0-	3237	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
*12	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3775	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 46,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	26	1	2575	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	2081	-0-	-131	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2491	-0-	-29	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	23	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2437	-0-	-136	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2043	-0-	-327	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	1539	-0-	-910	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	1165	-0-	-1265	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
*12	2108	N	1634	-0-	-474	-0-	1633	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 25,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3778	-0-	-97	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-					18
02	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-					18
03	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-					18
04	3720	X	2902	-0-	-818	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-					18
05	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-					18
06	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					18
07	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-					18
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-	18	7			-0-
09	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2844	-0-	-606	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
*12	3503	X	2963	-0-	-540	-0-	2962	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 39,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 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	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	72	1	7180	2	Y	-0-					5
02	6384	X	6282	-0-	-102	-0-	62	1	6220	2	Y	-0-					5
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	71	1	7102	2	Y	-0-					5
04	7020	X	6847	-0-	-173	-0-	68	1	6779	2	Y	-0-					5
05	7254	X	6972	-0-	-282	-0-	69	1	6903	2	Y	-0-					5
06	7020	X	6664	-0-	-356	-0-	66	1	6598	2	Y	-0-					5
07	7161	X	3381	-0-	-3780	-0-	33	1	3348	2	Y	-0-					5
08	7161	X	3	-0-	-7158	-0-	3	2			Y	-0-	5	7			-0-
09	6840	X	26	-0-	-6814	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	6975	X	4	-0-	-6971	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	6660	X	12	-0-	-6648	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 44,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 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	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-					5
02	1764	N	1544	-0-	-220	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-					5
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					5
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-					5
05	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-					5
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-					5
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-					5
08	1550	N	650	-0-	-900	-0-	6	1	644	3	Y	-0-	5	7			-0-
09	1770	N	756	-0-	-1014	-0-	7	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 17,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 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	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1647	-0-	-1097	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1944	-0-	-908	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1740	-0-	-810	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	22	1	2181	2	Y	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-					-0-
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-					-0-
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	24	1	2367	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2513	-0-	-517	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2060	-0-	-1071	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2541	-0-	-489	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
*12	2604	X	2019	-0-	-585	-0-	2018	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 26,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1696	-0-	-505	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-					19
02	1540	X	1401	-0-	-139	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-					19
03	2201	X	1100	-0-	-1101	-0-	11	1	1089	2	Y	-0-					19
04	2130	X	1907	-0-	-223	-0-	19	1	1888	2	Y	-0-					19
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-					19
06	1650	X	1649	-0-	-1	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-					19
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-					19
08	2263	X	1719	-0-	-544	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-	19	7			-0-
09	2190	X	1230	-0-	-960	-0-	12	1	1218	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1500	-0-	-763	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			Y	-0-					-0-
*12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3078	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 25,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	52	1	5212	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3889	-0-	-339	-0-	38	1	3844	2	Y	6					6
							7	9									
03	5053	X	4768	-0-	-285	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-					6
04	4890	X	3099	-0-	-1791	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-					6
05	5053	X	4936	-0-	-117	-0-	49	1	4887	2	Y	-0-					6
06	4890	X	4123	-0-	-767	-0-	41	1	4069	2	Y	12					18
							13	9									
07	4774	X	4161	-0-	-613	-0-	41	1	4114	2	Y	5					23
							6	9									
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	51	1	5120	2	Y	-0-	23	7			-0-
09	4770	X	3220	-0-	-1550	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	4346	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	3827	-0-	-1183	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-
*12	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	4865	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 51,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 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	6386	X	2712	-0-	-3674	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	2428	-0-	-3368	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	2526	-0-	-3891	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	3658	-0-	-2552	-0-	36	1	3622	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	4405	-0-	-1919	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	38	1	3760	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	2810	-0-	-1592	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	2464	-0-	-1796	-0-	24	1	2440	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4101	-0-	-301	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3554	-0-	-256	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
*12	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3120	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 38,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 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	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1272	-0-	-1788	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	134	-0-	-3369	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	34	1	3436	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-					-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
*12	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	3306	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1946	-0-	-798	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1340	-0-	-1570	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	27	1	2671	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3316	-0-	-74	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2258	-0-	-780	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2260	-0-	-710	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
*12	3441	X	2448	-0-	-993	-0-	2447	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 31,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	18	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1569	-0-	-501	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1196	-0-	-850	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	14	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
*12	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	1549	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 19,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	973	-0-	-546	-0-	10	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	10	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	8	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	13	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	13	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	14	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	871	-0-	-555	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	676	-0-	-374	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	807	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 12,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 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	11935	X	11295	-0-	-640	-0-	112	1	11183	2	Y	-0-					-0-
02	10780	X	10473	-0-	-307	-0-	104	1	10369	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	10031	-0-	-1904	-0-	99	1	9932	2	Y	-0-					-0-
04	11160	X	10415	-0-	-745	-0-	103	1	10312	2	Y	-0-					-0-
05	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	127	1	12718	2	Y	-0-					-0-
06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	119	1	11944	2	Y	-0-					-0-
07	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	122	1	12199	2	Y	-0-					-0-
08	12834	X	12464	-0-	-370	-0-	123	1	12341	2	Y	-0-					-0-
09	12420	X	11454	-0-	-966	-0-	113	1	11341	2	Y	-0-					-0-
10	12834	X	12213	-0-	-621	-0-	12213	3			Y	-0-					-0-
11	12060	X	11785	-0-	-275	-0-	11785	3			Y	-0-					-0-
*12	12462	X	9301	-0-	-3161	-0-	9300	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 136,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					7
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					7
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	N	-0-					7
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	N	-0-					7
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	2	N	-0-					7
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	N	-0-					7
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	N	-0-					7
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	3	N	-0-	7	7			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					2
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-					2
03	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-					2
04	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	12	1	1243	2	Y	-0-					2
05	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	10	1	1006	2	Y	-0-					2
06	1230	N	931	-0-	-299	-0-	9	1	922	2	Y	-0-					2
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-					2
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	3	Y	-0-	2	7			-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	10	1	1013	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
*12	1054	N	931	-0-	-123	-0-	930	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 13,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	16	1	1562	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	15	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	13	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
*12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1307	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 16,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 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	1395	N	895	-0-	-500	-0-	9	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	11	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	911	-0-	-422	-0-	9	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	129	-0-	-1041	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	995	-0-	-121	-0-	10	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	12	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	13	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
*12	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	1048	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 11,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3712	-0-	-40	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3688	-0-	-332	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3753	-0-	-401	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3559	-0-	-431	-0-	35	1	3524	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3609	-0-	-266	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2806	-0-	-884	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2037	-0-	-1714	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3563	-0-	-7	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-
*12	3658	X	3332	-0-	-326	-0-	3331	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 41,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	82	1	8194	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	7065	-0-	-775	-0-	70	1	6995	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7936	-0-	-372	-0-	79	1	7857	2	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	77	1	7685	2	Y	-0-					-0-
05	8277	X	7842	-0-	-435	-0-	78	1	7764	2	Y	-0-					-0-
06	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	79	1	7937	2	Y	-0-					-0-
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	85	1	8485	2	Y	-0-					-0-
08	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	89	1	8933	2	Y	-0-					-0-
09	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	80	1	8047	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	6168	-0-	-2388	-0-	6168	3			Y	-0-					-0-
11	8730	X	6608	-0-	-2122	-0-	6608	3			Y	-0-					-0-
*12	9021	X	7961	-0-	-1060	-0-	7960	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 93,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	3986	-0-	-606	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4183	-0-	-901	-0-	41	1	4142	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4011	-0-	-369	-0-	40	1	3971	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3956	-0-	-304	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4009	-0-	-393	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	35	1	3513	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	3749	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
*12	3999	X	3802	-0-	-197	-0-	3801	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 46,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-					47
02	1428	X	1346	-0-	-82	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-					47
03	1581	X	1343	-0-	-238	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					47
04	1530	X	1388	-0-	-142	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-					47
05	1581	X	1400	-0-	-181	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-					47
06	1530	X	1397	-0-	-133	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-					47
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	15	1	1475	2	Y	-0-					47
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	14	1	1445	2	Y	-0-					47
09	1410	X	1404	-0-	-6	-0-	14	1	1390	2	Y	-0-					47
10	1488	X	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			Y	-0-					47
11	1440	X	1405	-0-	-35	-0-	1405	3			Y	-0-					47
*12	1488	X	1392	-0-	-96	-0-	1391	3	1	9	Y	1					48

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2538	-0-	-252	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1432	-0-	-1088	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2599	-0-	-439	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2105	-0-	-835	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1098	-0-	-1940	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1278	-0-	-1242	-0-	13	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	32	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	528	-0-	-2076	-0-	5	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	754	-0-	-1346	-0-	7	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1560	-0-	-1664	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	511	-0-	-2609	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
*12	3224	X	1818	-0-	-1406	-0-	1817	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 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	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3969	-0-	-147	-0-	39	1	3930	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4046	-0-	-511	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4364	-0-	-100	-0-	43	1	4321	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4230	-0-	-60	-0-	42	1	4188	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	42	1	4223	2	Y	-0-					-0-
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	4348	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3972	-0-	-258	-0-	3972	3			Y	-0-					-0-
*12	4774	X	3578	-0-	-1196	-0-	3577	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 50,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-					55
02	1988	X	1648	-0-	-340	-0-	16	1	1632	2	Y	-0-					55
03	2201	X	1200	-0-	-1001	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-					55
04	2370	X	203	-0-	-2167	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					55
05	2449	X	536	-0-	-1913	-0-	5	1	531	2	Y	-0-					55
06	2370	X	323	-0-	-2047	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					55
07	1829	X	1765	-0-	-64	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-					55
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	18	1	1755	2	Y	110					165
							121	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	14	1	1401	2	Y	18					183
							20	9									
10	1767	N	1073	-0-	-694	-0-	1073	3			Y	-0-					183
11	1830	N	884	-0-	-946	-0-	884	3			Y	-0-					183
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	3	1	9	Y	1					184

TOTAL GAS PROD: 15,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1300	-0-	-808	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	777	-0-	-1463	-0-	8	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-					-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2750	-0-	-381	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2473	-0-	-379	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2352	-0-	-318	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
*12	2759	X	2280	-0-	-479	-0-	2279	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 28,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					39
02	3220	X	3082	-0-	-138	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-					39
03	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					39
04	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					39
05	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	32	1	3207	2	Y	25	42	1			22
							28	9									
06	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-					22
07	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	31	1	3129	2	Y	-0-					22
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-					22
09	3150	X	3092	-0-	-58	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-					22
10	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	3177	3			Y	-0-					22
11	3180	X	2888	-0-	-292	-0-	2888	3			Y	-0-					22
*12	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3071	3	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 37,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1804	-0-	-1017	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-					7
02	2548	X	1722	-0-	-826	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-					7
03	2821	X	1554	-0-	-1267	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-					7
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-					7
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					7
06	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					7
07	2883	X	1396	-0-	-1487	-0-	14	1	1382	2	Y	-0-					7
08	2883	X	1911	-0-	-972	-0-	19	1	1892	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	2790	X	1809	-0-	-981	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1620	-0-	-450	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
*12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2678	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 23,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	997	2	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	8	1	763	2	N	-0-					-0-
04	960	N	677	-0-	-283	-0-	7	1	670	2	N	-0-					-0-
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	6	1	641	2	N	-0-					-0-
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	6	1	620	2	N	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	7	1	662	2	N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	6	1	615	2	N	-0-					-0-
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	6	1	563	2	N	-0-					-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	29	1	2880	2	Y	1					35
							1	9									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-					35
03	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-					35
04	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-					35
05	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-					35
06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-					35
07	3627	X	2779	-0-	-848	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-					35
08	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-	35	7			-0-
09	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2850	-0-	-270	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
*12	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2694	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 35,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 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	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	51	1	5101	2	Y	-0-					5
02	5124	X	4489	-0-	-635	-0-	44	1	4445	2	Y	-0-					5
03	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	52	1	5247	2	Y	-0-					5
04	5430	X	4665	-0-	-765	-0-	46	1	4619	2	Y	-0-					5
05	5363	X	4520	-0-	-843	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-					5
06	5130	X	4944	-0-	-186	-0-	49	1	4895	2	Y	-0-					5
07	5301	X	4713	-0-	-588	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-					5
08	5301	X	5086	-0-	-215	-0-	50	1	5036	2	Y	-0-	5	7			-0-
09	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	48	1	4802	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4284	-0-	-831	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4030	-0-	-920	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
*12	5084	X	4174	-0-	-910	-0-	4173	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 56,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3397	-0-	-299	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	38	1	3766	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3737	-0-	-73	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	38	1	3758	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3646	-0-	-104	-0-	36	1	3610	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
*12	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3570	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 44,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 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	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	39	1	3907	2	Y	1					31
							1	9									
02	3724	X	3492	-0-	-232	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-					31
03	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-					31
04	3810	X	3653	-0-	-157	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					31
05	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-					31
06	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-					31
07	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-					31
08	3782	X	3261	-0-	-521	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-	31	7			-0-
09	3660	X	3206	-0-	-454	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
*12	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	3402	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 42,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 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	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	12	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	989	-0-	-579	-0-	10	1	979	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2064	-0-	-385	-0-	20	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	10	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1730	-0-	-280	-0-	17	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	9	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	634	-0-	-1133	-0-	6	1	628	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1247	-0-	-493	-0-	12	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	961	N	650	-0-	-311	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	1302	N	816	-0-	-486	-0-	815	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 13,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3677	-0-	-477	-0-	36	1	3641	2	Y	-0-			-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	43	1	4285	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	4115	-0-	-101	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	3779	-0-	-561	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-			-0-
06	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			-0-
07	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-			-0-
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-			-0-
09	3780	X	3733	-0-	-47	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	3686	3			Y	-0-			-0-
11	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	3486	3			Y	-0-			-0-
*12	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3222	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 45,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 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	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1706	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	16	1	1638	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	17	1	1684	2	Y	-0-			-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1760	2	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	937	-0-	-773	-0-	9	1	928	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1343	-0-	-424	-0-	1343	3			Y	-0-			-0-
11	1680	N	1069	-0-	-611	-0-	1069	3			Y	-0-			-0-
*12	961	N	437	-0-	-524	-0-	436	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	8	1	824	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	4	1	441	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	417	-0-	-513	-0-	4	1	413	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	4	1	424	2	Y	-0-			-0-
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-			-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	16	1	1648	2	Y	-0-			-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	11	1	1113	2	Y	-0-			-0-
08	3007	X	867	-0-	-2140	-0-	9	1	858	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	1039	-0-	-1871	-0-	10	1	1029	2	Y	-0-			-0-
10	3007	X	1337	-0-	-1670	-0-	1337	3			Y	-0-			-0-
11	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	1242	3			Y	-0-			-0-
*12	1116	X	813	-0-	-303	-0-	812	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	15	1	1532	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	16	1	1644	2	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	18	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1669	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 20,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 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	434	N	366	-0-	-68	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					29
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					29
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	-0-					29
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	6	1	645	2	Y	-0-					29
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	8	1	825	2	Y	-0-					29
06	3000	N	4722	-0-	1722	1722	47	1	4675	2	Y	-0-					29
07	3100	N	12347	-0-	9247	10969	122	1	12225	2	Y	-0-					29
08	3100	N	9658	-0-	6558	17527	96	1	9562	2	Y	-0-	29	7			-0-
09	25327	X	7800	-0-	-17527	-0-	77	1	7723	2	Y	-0-					-0-
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			Y	-0-					-0-
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			Y	-0-					-0-
*12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6109	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 56,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-21	-0-	3	1	348	2	N	-0-					2
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	3	1	315	2	N	-0-					2
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	3	1	335	2	N	-0-					2
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	3	1	325	2	N	-0-					2
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	3	1	331	2	N	-0-					2
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	3	1	312	2	N	-0-					2
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	3	1	289	2	N	-0-					2
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	3	1	257	2	N	-0-	2	7			-0-
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1579	-0-	-3040	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	2188	-0-	-1984	-0-	22	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	2115	-0-	-2504	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-					-0-
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	57	1	5707	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-					-0-
06	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	3015	-0-	-2007	-0-	30	1	2985	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	2698	-0-	-3254	-0-	27	1	2671	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	2887	-0-	-2873	-0-	29	1	2858	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	2433	-0-	-2682	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			Y	-0-					-0-
*12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4286	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 40,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1698	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	14	1	1406	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	15	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1402	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 18,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4375	-0-	-213	-0-	43	1	4332	2	Y	-0-					22
02	4144	X	3942	-0-	-202	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-					22
03	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	40	1	4048	2	Y	-0-					22
04	4380	X	3863	-0-	-517	-0-	38	1	3825	2	Y	-0-					22
05	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	41	1	4124	2	Y	-0-					22
06	4230	X	4228	-0-	-2	-0-	42	1	4186	2	Y	-0-					22
07	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-					22
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	42	1	4206	2	Y	-0-	22	7			-0-
09	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
*12	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	3887	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 49,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 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	5053	X	4814	-0-	-239	-0-	48	1	4766	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	4384	-0-	-180	-0-	43	1	4341	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	47	1	4704	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	2156	-0-	-2644	-0-	21	1	2135	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
08	4743	X	1781	-0-	-2962	-0-	18	1	1763	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1	-0-	-2159	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
11	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
*12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5993	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 33,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1692	-0-	-354	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	24	1	2357	2	Y	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1809	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1482	-0-	-828	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1189	-0-	-1632	-0-	12	1	1177	2	Y	-0-					14
02	2576	N	1917	-0-	-659	-0-	19	1	1898	2	Y	-0-					14
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-					14
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	17	1	1677	2	Y	-0-					14
05	2108	N	691	-0-	-1417	-0-	7	1	684	2	Y	-0-					14
06	2850	N	1048	-0-	-1802	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					14
07	3100	N	3340	-0-	240	240	33	1	3307	2	Y	-0-					14
08	3140	X	2900	-0-	-240	-0-	29	1	2871	2	Y	-0-	14	7			-0-
09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	325	-0-	-2961	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	1110	-0-	-2070	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
*12	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	3112	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	15	1	1545	2	Y	-0-			-0-
02	2156	X	1874	-0-	-282	-0-	19	1	1855	2	Y	-0-			-0-
03	2077	X	1620	-0-	-457	-0-	16	1	1604	2	Y	-0-			-0-
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-			-0-
05	2077	X	1599	-0-	-478	-0-	16	1	1583	2	Y	-0-			-0-
06	2010	X	1509	-0-	-501	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-			-0-
07	2077	X	1551	-0-	-526	-0-	15	1	1536	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	15	1	1521	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	14	1	1447	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	3			Y	-0-			-0-
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			Y	-0-			-0-
*12	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1380	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 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	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-			22
02	3164	X	2753	-0-	-411	-0-	27	1	2726	2	Y	-0-			22
03	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			22
04	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-			22
05	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			22
06	3120	X	2712	-0-	-408	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-			22
07	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	27	1	2740	2	Y	-0-			22
08	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-			22
09	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-			22
10	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	2623	3			Y	-0-			22
11	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	2602	3			Y	-0-			22
*12	2790	X	2402	-0-	-388	-0-	2401	3	1	9	Y	1			23

TOTAL GAS PROD: 33,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 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	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	32	1	3161	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-			-0-
08	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	29	1	2868	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2870	-0-	-220	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-			-0-
10	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	2933	3			Y	-0-			-0-
11	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	2870	3			Y	-0-			-0-
*12	3131	X	2683	-0-	-448	-0-	2682	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3610	-0-	-389	-0-	36	1	3574	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3053	-0-	-559	-0-	30	1	3023	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	2776	-0-	-975	-0-	27	1	2749	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	2188	-0-	-1442	-0-	22	1	2166	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	1314	-0-	-2406	-0-	13	1	1301	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3350	-0-	-130	-0-	33	1	3317	2	N	-0-			-0-
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	42	1	4200	2	N	-0-			-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	38	1	3780	2	N	-0-			-0-
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	N	-0-			-0-
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-			-0-
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-			-0-
*12	3255	X	2596	-0-	-659	-0-	2595	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	5	1	498	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	4	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	7	1	650	2	Y	-0-			-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	-0-			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	Y	-0-			-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	9	1	876	2	Y	-0-			-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	8	1	823	2	Y	-0-			-0-
08	744	X	268	-0-	-476	-0-	3	1	265	2	Y	-0-			-0-
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	9	1	942	2	Y	-0-			-0-
10	930	X	854	-0-	-76	-0-	854	3			Y	-0-			-0-
11	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-			-0-
*12	992	X	618	-0-	-374	-0-	617	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 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	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2898	-0-	-98	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2633	-0-	-591	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			-0-
06	3120	X	1659	-0-	-1461	-0-	16	1	1643	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2263	-0-	-961	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-			-0-
08	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			-0-
09	3060	X	2225	-0-	-835	-0-	22	1	2203	2	Y	-0-			-0-
10	2635	X	2567	-0-	-68	-0-	2567	3			Y	-0-			-0-
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-			-0-
*12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2818	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4324	-0-	-295	-0-	43	1	4281	2	Y	-0-			-0-
02	4172	X	3925	-0-	-247	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-			-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	44	1	4421	2	Y	-0-			-0-
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	44	1	4442	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	42	1	4247	2	Y	-0-			-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	45	1	4492	2	Y	-0-			-0-
09	4500	X	4351	-0-	-149	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			-0-
10	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	4306	3			Y	-0-			-0-
11	4500	X	4117	-0-	-383	-0-	4117	3			Y	-0-			-0-
*12	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	4066	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 51,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	77	1	7694	2	Y	-0-			-0-
02	7364	X	6968	-0-	-396	-0-	69	1	6899	2	Y	-0-			-0-
03	8153	X	7626	-0-	-527	-0-	76	1	7550	2	Y	-0-			-0-
04	7830	X	7415	-0-	-415	-0-	73	1	7342	2	Y	-0-			-0-
05	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	76	1	7624	2	Y	-0-			-0-
06	7530	X	7387	-0-	-143	-0-	73	1	7314	2	Y	-0-			-0-
07	7719	X	7641	-0-	-78	-0-	76	1	7565	2	Y	-0-			-0-
08	7688	X	7490	-0-	-198	-0-	74	1	7416	2	Y	-0-			-0-
09	7440	X	6826	-0-	-614	-0-	68	1	6758	2	Y	-0-			-0-
10	7688	X	7003	-0-	-685	-0-	7003	3			Y	-0-			-0-
11	7380	X	6862	-0-	-518	-0-	6862	3			Y	-0-			-0-
*12	7626	X	6632	-0-	-994	-0-	6631	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 87,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1			1

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 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	6448	X	5770	-0-	-678	-0-	57	1	5713	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5161	-0-	-663	-0-	51	1	5110	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5717	-0-	-731	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5554	-0-	-266	-0-	55	1	5499	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5836	-0-	-23	-0-	58	1	5778	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	54	1	5446	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5514	-0-	-221	-0-	55	1	5459	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5316	-0-	-512	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5297	-0-	-343	-0-	52	1	5245	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4856	-0-	-634	-0-	4856	3			Y	-0-					-0-
*12	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	5000	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 64,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	16	1	1634	2	Y	-0-					12
02	1988	X	1116	-0-	-872	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					12
03	1550	X	1465	-0-	-85	-0-	15	1	1450	2	Y	-0-					12
04	1590	X	1242	-0-	-348	-0-	12	1	1230	2	Y	-0-					12
05	1643	X	1408	-0-	-235	-0-	14	1	1394	2	Y	-0-					12
06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	Y	-0-					12
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	-0-					12
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-	12	7			-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
*12	2139	N	1496	-0-	-643	-0-	1495	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 17,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2164	-0-	-1091	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-					37
02	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-					37
03	3100	X	1063	-0-	-2037	-0-	11	1	1052	2	Y	-0-					37
04	3000	X	1069	-0-	-1931	-0-	11	1	1058	2	Y	-0-					37
05	2852	X	1126	-0-	-1726	-0-	10	1	1021	2	Y	86	86	1			37
							95	9									
06	2550	X	726	-0-	-1824	-0-	7	1	719	2	Y	-0-					37
07	2635	X	669	-0-	-1966	-0-	7	1	662	2	Y	-0-					37
08	1116	X	746	-0-	-370	-0-	7	1	739	2	Y	-0-					37
09	1080	X	612	-0-	-468	-0-	6	1	606	2	Y	-0-					37
10	1116	X	592	-0-	-524	-0-	592	3			Y	-0-					37
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					37
*12	744	X	560	-0-	-184	-0-	559	3	1	9	Y	1					38

TOTAL GAS PROD: 12,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3836	-0-	-442	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3093	-0-	-435	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3357	-0-	-393	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-					-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	39	1	3878	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3393	-0-	-854	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-					-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3365	-0-	-475	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
*12	4464	X	2770	-0-	-1694	-0-	2769	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 43,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1930	-0-	-170	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1980	-0-	-66	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1926	-0-	-24	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1931	-0-	-208	-0-	19	1	1912	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1853	-0-	-217	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1915	-0-	-224	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
*12	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1727	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 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	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-					13
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	19	1	1900	2	Y	-0-					13
03	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-					13
04	2610	X	1362	-0-	-1248	-0-	13	1	1349	2	Y	-0-					13
05	2697	X	2355	-0-	-342	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					13
06	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	23	1	2283	2	Y	-0-					13
07	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-					13
08	2356	X	1176	-0-	-1180	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-	13	7			-0-
09	2310	X	398	-0-	-1912	-0-	4	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	428	-0-	-1959	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
11	2310	X	286	-0-	-2024	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*12	1860	X	360	-0-	-1500	-0-	359	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 16,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2121	-0-	-1258	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3152	-0-	-96	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	2136	-0-	-1491	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-			-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-			-0-
07	3968	X	3451	-0-	-517	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3531	-0-	-437	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3560	-0-	-280	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	3			Y	-0-			-0-
11	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	2913	3			Y	-0-			-0-
*12	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	3207	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2017	-0-	-866	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	34	1	3356	2	Y	-0-			-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-			-0-
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	2426	-0-	-860	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-			-0-
08	3503	X	2317	-0-	-1186	-0-	23	1	2294	2	Y	-0-			-0-
09	3390	X	2233	-0-	-1157	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2219	-0-	-757	-0-	2219	3			Y	-0-			-0-
11	2700	X	2323	-0-	-377	-0-	2323	3			Y	-0-			-0-
*12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2422	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3916	-0-	-21	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-			-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3330	-0-	-607	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-			-0-
08	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	37	1	3734	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	35	1	3487	2	Y	-0-			-0-
10	3875	X	2863	-0-	-1012	-0-	2863	3			Y	-0-			-0-
11	3750	X	2953	-0-	-797	-0-	2953	3			Y	-0-			-0-
*12	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	3173	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 41,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	530	-0-	-803	-0-	5	1	525	2	Y	-0-					35
02	1344	X	870	-0-	-474	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					35
03	1488	X	1463	-0-	-25	-0-	14	1	1449	2	Y	-0-					35
04	1440	X	1337	-0-	-103	-0-	13	1	1324	2	Y	-0-					35
05	1364	X	1319	-0-	-45	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-					35
06	1410	X	1231	-0-	-179	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-					35
07	1457	X	539	-0-	-918	-0-	5	1	534	2	Y	-0-					35
08	1457	X	223	-0-	-1234	-0-	2	1	221	2	Y	-0-	22	7			13
09	1350	X	514	-0-	-836	-0-	5	1	509	2	Y	-0-					13
10	1333	X	907	-0-	-426	-0-	907	3			Y	-0-					13
11	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					13
*12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1039	3	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 11,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7133	-0-	-175	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7916	-0-	-144	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	6246	-0-	-1464	-0-	62	1	6184	2	Y	-0-					-0-
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	80	1	7971	2	Y	-0-					-0-
06	7650	X	6027	-0-	-1623	-0-	60	1	5967	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	7492	-0-	-413	-0-	74	1	7418	2	Y	-0-					-0-
08	8060	X	5513	-0-	-2547	-0-	55	1	5458	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	3351	-0-	-4449	-0-	33	1	3318	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	1841	-0-	-6219	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
11	7260	X	3484	-0-	-3776	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
*12	7502	X	6498	-0-	-1004	-0-	6497	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 71,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10713	-0-	-447	-0-	106	1	10607	2	Y	-0-					2
02	10080	X	9644	-0-	-436	-0-	95	1	9549	2	Y	-0-					2
03	11160	X	10326	-0-	-834	-0-	102	1	10224	2	Y	-0-					2
04	10800	X	9876	-0-	-924	-0-	98	1	9778	2	Y	-0-					2
05	10974	X	10265	-0-	-709	-0-	102	1	10163	2	Y	-0-					2
06	10380	X	9615	-0-	-765	-0-	95	1	9520	2	Y	-0-					2
07	10664	X	9536	-0-	-1128	-0-	94	1	9442	2	Y	-0-					2
08	10323	X	9790	-0-	-533	-0-	97	1	9693	3	Y	-0-	2	7			-0-
09	9930	X	9553	-0-	-377	-0-	95	1	9458	3	Y	-0-					-0-
10	10261	X	9596	-0-	-665	-0-	9596	3			Y	-0-					-0-
11	9630	X	8823	-0-	-807	-0-	8823	3			Y	-0-					-0-
*12	9858	X	8806	-0-	-1052	-0-	8805	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 116,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4039	-0-	-673	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-					10
02	4200	X	3919	-0-	-281	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-					10
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	43	1	4321	2	Y	-0-					10
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-					10
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	48	1	4835	2	Y	-0-					10
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	45	1	4480	2	Y	-0-					10
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	47	1	4679	2	Y	-0-					10
08	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	45	1	4523	2	Y	-0-	10	7			-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	50	1	5001	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4695	-0-	-203	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4159	-0-	-401	-0-	4159	3			Y	-0-					-0-
*12	5208	X	2892	-0-	-2316	-0-	2891	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 51,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 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	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	14	1	1357	2	Y	-0-					27
02	1288	N	1225	-0-	-63	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-					27
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-					27
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-					27
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-					27
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	14	1	1363	2	Y	-0-					27
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-					27
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-					27
09	1380	N	873	-0-	-507	-0-	9	1	864	2	Y	-0-					27
10	1364	N	866	-0-	-498	-0-	866	3			Y	-0-					27
11	1320	N	988	-0-	-332	-0-	988	3			Y	-0-					27
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 14,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		106	-0-	106	106	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
05	106	X	-0-	-0-	-106	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1170	-0-	1170	1170	1170	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		808	-0-	808	1978	808	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		581	-0-	581	2559	581	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 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	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	57	1	5655	2	Y	-0-					80
02	4704	X	4473	-0-	-231	-0-	44	1	4429	2	Y	-0-					80
03	5208	X	4563	-0-	-645	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-					80
04	5520	X	5108	-0-	-412	-0-	51	1	5057	2	Y	-0-					80
05	5704	X	4843	-0-	-861	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-					80
06	5520	X	4408	-0-	-1112	-0-	44	1	4364	2	Y	-0-					80
07	5270	X	4317	-0-	-953	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-					80
08	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	51	1	5070	2	Y	-0-					80
09	5100	X	4727	-0-	-373	-0-	47	1	4680	2	Y	-0-					80
10	4836	X	4755	-0-	-81	-0-	4755	3			Y	-0-					80
11	4950	X	4378	-0-	-572	-0-	4378	3			Y	-0-					80
*12	5115	X	4144	-0-	-971	-0-	4143	3	1	9	Y	1					81

TOTAL GAS PROD: 56,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	35	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	2943	-0-	-1593	-0-	29	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	2937	-0-	-2085	-0-	29	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	2108	-0-	-2752	-0-	21	1	2087	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2809	-0-	-1128	-0-	28	1	2781	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	1029	-0-	-2421	-0-	10	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	41	1	4119	2	N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	33	1	3265	2	N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	31	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3014	-0-	-1047	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2194	-0-	-1736	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*12	4061	X	3442	-0-	-619	-0-	3441	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	47	1	4731	2	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4253	-0-	-59	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4710	-0-	-64	-0-	47	1	4663	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	45	1	4541	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4454	-0-	-166	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	45	1	4469	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4415	-0-	-25	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
*12	4557	X	4020	-0-	-537	-0-	4019	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 53,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-			-0-
02	4788	X	3846	-0-	-942	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-			-0-
03	5301	X	4111	-0-	-1190	-0-	41	1	4070	2	Y	-0-			-0-
04	5130	X	3922	-0-	-1208	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-			-0-
06	4380	X	3605	-0-	-775	-0-	36	1	3569	2	Y	-0-			-0-
07	4247	X	3416	-0-	-831	-0-	34	1	3382	2	Y	-0-			-0-
08	4464	X	3943	-0-	-521	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-			-0-
09	4320	X	3229	-0-	-1091	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-			-0-
10	4464	X	3908	-0-	-556	-0-	3908	3			Y	-0-			-0-
11	3810	X	3226	-0-	-584	-0-	3226	3			Y	-0-			-0-
*12	3937	X	3255	-0-	-682	-0-	3254	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 45,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	T. A.		343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-			15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-			15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5339	-0-	-86	-0-	53	1	5286	2	Y	-0-			-0-
02	4872	X	4760	-0-	-112	-0-	47	1	4713	2	Y	-0-			-0-
03	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	49	1	4904	2	Y	-0-			-0-
04	5220	X	4874	-0-	-346	-0-	48	1	4826	2	Y	-0-			-0-
05	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	50	1	5045	2	Y	-0-			-0-
06	5160	X	4800	-0-	-360	-0-	48	1	4752	2	Y	-0-			-0-
07	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	50	1	4990	2	Y	-0-			-0-
08	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	50	1	4965	2	Y	-0-			-0-
09	4920	X	4679	-0-	-241	-0-	46	1	4633	2	Y	-0-			-0-
10	5084	X	4417	-0-	-667	-0-	4417	3			Y	-0-			-0-
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			Y	-0-			-0-
*12	5053	X	4718	-0-	-335	-0-	4717	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 58,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 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	4836	X	4270	-0-	-566	-0-	42	1	4228	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4166	-0-	-62	-0-	41	1	4125	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4325	-0-	-205	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3376	-0-	-1305	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	47	1	4652	2	Y	-0-					-0-
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-					-0-
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	46	1	4605	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4346	-0-	-364	-0-	43	1	4303	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4464	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4152	-0-	-558	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
*12	4867	X	4016	-0-	-851	-0-	4015	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 51,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 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	3689	X	3326	-0-	-363	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-					15
02	3332	X	3230	-0-	-102	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-					15
03	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-					15
04	3480	X	3139	-0-	-341	-0-	31	1	3108	2	Y	-0-					15
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-					15
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-					15
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-					15
08	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-	15	7			-0-
09	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3387	-0-	-581	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2714	-0-	-916	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
*12	3751	X	2463	-0-	-1288	-0-	2462	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 39,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 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	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-					124
02	5012	X	4336	-0-	-676	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-					124
03	5239	X	4989	-0-	-250	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-					124
04	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-					124
05	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	45	1	4503	2	Y	-0-					124
06	4830	X	4380	-0-	-450	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-					124
07	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	45	1	4514	2	Y	-0-					124
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-					124
09	4680	X	4603	-0-	-77	-0-	46	1	4557	2	Y	-0-					124
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			Y	-0-					124
11	4860	X	4454	-0-	-406	-0-	4454	3			Y	-0-					124
*12	5022	X	4172	-0-	-850	-0-	4171	3	1	9	Y	1					125

TOTAL GAS PROD: 55,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4238	-0-	-40	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					60
02	3864	X	3776	-0-	-88	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-					60
03	4278	X	3335	-0-	-943	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					60
04	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-					60
05	4247	X	3459	-0-	-788	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-					60
06	4110	X	3326	-0-	-784	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-					60
07	4185	X	3790	-0-	-395	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-					60
08	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	37	1	3698	2	Y	-0-					60
09	3990	X	3220	-0-	-770	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-					60
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-					60
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			Y	-0-					60
*12	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	3602	3	1	9	Y	1					61

TOTAL GAS PROD: 44,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8407	-0-	-955	-0-	83	1	8324	2	Y	-0-					5
02	8456	X	8087	-0-	-369	-0-	80	1	8007	2	Y	-0-					5
03	8866	X	8115	-0-	-751	-0-	80	1	8035	2	Y	-0-					5
04	8520	X	7861	-0-	-659	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-					5
05	8959	X	7426	-0-	-1533	-0-	74	1	7352	2	Y	-0-					5
06	8670	X	8388	-0-	-282	-0-	83	1	8305	2	Y	-0-					5
07	8959	X	7507	-0-	-1452	-0-	74	1	7433	2	Y	-0-					5
08	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	81	1	8121	2	Y	-0-					5
*09	8400	X	7557	-0-	-843	-0-	75	1	7482	2	Y	-0-	5	7			-0-
*10	8680	X	7250	-0-	-1430	-0-	7250	3			Y	-0-					-0-
*11	8400	X	8052	-0-	-348	-0-	8052	3			Y	-0-					-0-
*12	8215	X	7447	-0-	-768	-0-	7446	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 94,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	42	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3824	-0-	-180	-0-	38	1	3786	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	42	1	4167	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	40	1	4021	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	42	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3803	-0-	-307	-0-	38	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4168	-0-	-79	-0-	41	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	41	1	4058	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	39	1	3944	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
*12	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	3696	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 48,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 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	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3623	-0-	-297	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	39	1	3910	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3760	-0-	-380	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3154	-0-	-1031	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3457	-0-	-473	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3468	-0-	-531	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3208	-0-	-729	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3188	-0-	-562	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
*12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 42,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	55	1	5507	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	49	1	4937	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4049	-0-	-1411	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-					-0-
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	60	1	6024	2	Y	-0-					-0-
06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	55	1	5466	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5487	-0-	-589	-0-	54	1	5433	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5186	-0-	-694	-0-	51	1	5135	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5368	-0-	-708	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5137	-0-	-323	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-
*12	5518	X	4837	-0-	-681	-0-	4836	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 63,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	81	1	8055	2	Y	-0-					27
02	7532	X	7433	-0-	-99	-0-	74	1	7359	2	Y	-0-					27
03	8339	X	8025	-0-	-314	-0-	79	1	7946	2	Y	-0-					27
04	7890	X	7823	-0-	-67	-0-	77	1	7746	2	Y	-0-					27
05	8215	X	7977	-0-	-238	-0-	79	1	7898	2	Y	-0-					27
06	7950	X	7718	-0-	-232	-0-	76	1	7642	2	Y	-0-					27
07	8215	X	7949	-0-	-266	-0-	79	1	7870	2	Y	-0-					27
08	8091	X	7945	-0-	-146	-0-	79	1	7866	3	Y	-0-	27	7			-0-
09	7830	X	7655	-0-	-175	-0-	76	1	7579	3	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7687	-0-	-280	-0-	7687	3			Y	-0-					-0-
11	7740	X	7296	-0-	-444	-0-	7296	3			Y	-0-					-0-
*12	7998	X	7397	-0-	-601	-0-	7396	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 93,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6771	-0-	-514	-0-	67	1	6704	2	Y	-0-					8
02	6580	X	6151	-0-	-429	-0-	61	1	6078	2	Y	11					19
							12	9									
03	6882	X	6357	-0-	-525	-0-	63	1	6294	2	Y	-0-					19
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	66	1	6640	2	Y	-0-					19
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	68	1	6813	2	Y	-0-					19
06	6600	X	6448	-0-	-152	-0-	64	1	6384	2	Y	-0-					19
07	6944	X	6543	-0-	-401	-0-	65	1	6478	2	Y	-0-					19
08	6944	X	6742	-0-	-202	-0-	67	1	6675	2	Y	-0-	19	7			-0-
09	6720	X	6435	-0-	-285	-0-	64	1	6371	2	Y	-0-					-0-
10	6882	X	6322	-0-	-560	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
11	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	6159	3			Y	-0-					-0-
*12	6727	X	6100	-0-	-627	-0-	6099	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 77,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	42	1	4161	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3851	-0-	-125	-0-	38	1	3813	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	41	1	4142	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4078	-0-	-92	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	41	1	4138	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4064	-0-	-76	-0-	40	1	4024	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4189	-0-	-89	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4164	-0-	-52	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3623	-0-	-457	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	3947	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3896	-0-	-154	-0-	3896	3			Y	-0-					-0-
*12	4185	X	3651	-0-	-534	-0-	3650	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 48,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-					47
02	4060	X	3863	-0-	-197	-0-	38	1	3822	2	Y	3					50
							3	9									
03	4340	X	4030	-0-	-310	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-					50
04	4320	X	4000	-0-	-320	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-					50
05	4464	X	4071	-0-	-393	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-					50
06	4320	X	3866	-0-	-454	-0-	38	1	3828	2	Y	-0-					50
07	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-					50
08	4123	X	4036	-0-	-87	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-	50	7			-0-
09	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
*12	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	3792	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 47,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2594	-0-	-430	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	32	1	3170	2	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2956	-0-	-314	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2604	-0-	-775	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2648	-0-	-442	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	28	1	2767	2	Y	-0-			-0-
08	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-			-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			Y	-0-			-0-
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-			-0-
*12	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2936	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-			-0-

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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-			-0-
02	3612	X	2809	-0-	-803	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-			-0-
03	3999	X	2905	-0-	-1094	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3187	-0-	-833	-0-	32	1	3155	2	Y	-0-			-0-
05	4154	X	3874	-0-	-280	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-			-0-
06	4020	X	3640	-0-	-380	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-			-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	34	1	3362	2	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3179	-0-	-571	-0-	31	1	3148	2	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3187	-0-	-688	-0-	3187	3			Y	-0-			-0-
11	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	3369	3			Y	-0-			-0-
*12	3627	X	3184	-0-	-443	-0-	3183	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6685	-0-	-197	-0-	66	1	6619	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5869	-0-	-347	-0-	58	1	5811	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6582	-0-	-300	-0-	65	1	6517	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	6462	-0-	-198	-0-	64	1	6398	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6178	-0-	-704	-0-	61	1	6117	2	N	-0-			-0-
06	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	69	1	6888	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6375	-0-	-290	-0-	63	1	6312	2	N	-0-			-0-
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	70	1	6963	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6283	-0-	-677	-0-	62	1	6221	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6603	-0-	-589	-0-	6603	3			N	-0-			-0-
11	6960	X	6273	-0-	-687	-0-	6273	3			N	-0-			-0-
*12	7037	X	6515	-0-	-522	-0-	6514	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 77,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3263	-0-	-23	-0-	32	1	3231	2	Y	-0-			48
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-			48
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			48
04	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-			48
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-			48
06	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-			48
07	3317	X	3217	-0-	-100	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			48
08	3441	X	3128	-0-	-313	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-			48
09	3330	X	3041	-0-	-289	-0-	30	1	3011	2	Y	-0-			48
10	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	8	1	3035	3	Y	-0-			48
11	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2939	3			Y	-0-			48
*12	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	2886	3	1	9	Y	1			49

TOTAL GAS PROD: 37,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 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	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-			-0-
02	2044	X	2025	-0-	-19	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			-0-
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			-0-
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-			-0-
05	2232	X	2026	-0-	-206	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-			-0-
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-			-0-
07	2294	X	2266	-0-	-28	-0-	22	1	2244	2	Y	-0-			-0-
08	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-			-0-
09	2250	X	2055	-0-	-195	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-			-0-
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-			-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-			-0-
*12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2403	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	47	1	4659	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4274	-0-	-654	-0-	42	1	4232	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	46	1	4601	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4422	-0-	-408	-0-	44	1	4378	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	44	1	4410	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	3716	-0-	-874	-0-	37	1	3679	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4100	-0-	-643	-0-	41	1	4059	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	41	1	4115	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	3976	-0-	-434	-0-	39	1	3937	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3724	-0-	-740	-0-	3724	3			N	-0-			-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-			-0-
*12	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3775	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 50,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4204	-0-	-198	-0-	42	1	4162	2	Y	-0-			-0-
02	3976	X	3755	-0-	-221	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			-0-
03	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-			-0-
04	4200	X	3875	-0-	-325	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-			-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3854	-0-	-226	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-			-0-
07	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-			-0-
08	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-			-0-
09	4230	X	3944	-0-	-286	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-			-0-
10	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	3974	3			Y	-0-			-0-
11	4110	X	3871	-0-	-239	-0-	3871	3			Y	-0-			-0-
*12	4247	X	3748	-0-	-499	-0-	3747	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-			-0-
02	3948	X	3760	-0-	-188	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4050	-0-	-360	-0-	40	1	4010	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4004	-0-	-553	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-			-0-
06	4410	X	3781	-0-	-629	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-			-0-
07	4185	X	3674	-0-	-511	-0-	36	1	3638	2	Y	-0-			-0-
08	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	40	1	4015	2	Y	-0-			-0-
09	4050	X	3824	-0-	-226	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-			-0-
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-			-0-
11	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	3			Y	-0-			-0-
*12	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	3753	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 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	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-					25
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4216	2	Y	18					43
							20	9									
03	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-					43
04	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-					43
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	49	1	4931	2	Y	-0-					43
06	4590	X	4483	-0-	-107	-0-	44	1	4439	2	Y	-0-					43
07	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-					43
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	50	1	4987	2	Y	-0-	43	7			-0-
09	4830	X	4652	-0-	-178	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	3974	-0-	-1017	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4282	-0-	-578	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
*12	5022	X	4068	-0-	-954	-0-	4067	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 52,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4006	-0-	-799	-0-	40	1	3966	2	Y	-0-					28
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-					28
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-					28
04	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-					28
05	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					28
06	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-					28
07	4340	X	3154	-0-	-1186	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-					28
08	4123	X	2942	-0-	-1181	-0-	29	1	2913	2	Y	-0-	28	7			-0-
09	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	38	1	3761	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3638	-0-	-442	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-
*12	3937	X	3064	-0-	-873	-0-	3063	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 44,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5580	-0-	-1023	-0-	55	1	5525	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5260	-0-	-704	-0-	52	1	5208	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5802	-0-	-801	-0-	57	1	5745	2	N	-0-					-0-
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	61	1	6078	2	N	-0-					-0-
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	59	1	5913	2	N	-0-					-0-
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	59	1	5942	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6153	-0-	-202	-0-	61	1	6092	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	59	1	5932	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5920	-0-	-230	-0-	59	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5872	-0-	-328	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4931	-0-	-1069	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
*12	6138	X	5409	-0-	-729	-0-	5408	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 69,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	-0-					17
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	45	1	4463	2	Y	-0-					17
03	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	48	1	4798	2	Y	-0-					17
04	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	45	1	4530	2	Y	1					18
							1	9									
05	5332	X	4731	-0-	-601	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-					18
06	4980	X	4487	-0-	-493	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-					18
07	4991	X	4016	-0-	-975	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-					18
08	4836	X	4791	-0-	-45	-0-	47	1	4744	2	Y	-0-	18	7			-0-
09	4590	X	4553	-0-	-37	-0-	45	1	4508	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	3717	-0-	-933	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
*12	4805	X	4274	-0-	-531	-0-	4273	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 53,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-					8
02	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-					8
03	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-					8
04	3810	X	3695	-0-	-115	-0-	37	1	3658	2	Y	-0-					8
05	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-					8
06	3810	X	3566	-0-	-244	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-					8
07	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-					8
08	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	36	1	3639	3	Y	-0-	8	7			-0-
09	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	36	1	3577	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3547	-0-	-23	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
*12	3720	X	2421	-0-	-1299	-0-	2420	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 42,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4409	-0-	-1016	-0-	44	1	4365	2	Y	-0-					15
02	4900	X	4464	-0-	-436	-0-	44	1	4400	2	Y	18					33
							20	9									
03	5425	X	4400	-0-	-1025	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					33
04	4950	X	4803	-0-	-147	-0-	48	1	4755	2	Y	-0-					33
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-					33
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-					33
07	4960	X	4431	-0-	-529	-0-	44	1	4387	2	Y	-0-					33
08	4991	X	4892	-0-	-99	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-	33	7			-0-
09	4830	X	4671	-0-	-159	-0-	46	1	4625	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4560	-0-	-431	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4527	-0-	-273	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
*12	4898	X	4667	-0-	-231	-0-	4666	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 55,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

01	7626	X	6263	-0-	-1363	-0-	62	1	6201	2	Y	-0-					-0-
02	7000	X	6686	-0-	-314	-0-	66	1	6620	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6986	-0-	-485	-0-	69	1	6917	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6607	-0-	-113	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6511	-0-	-898	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6519	-0-	-651	-0-	65	1	6454	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6320	-0-	-1089	-0-	63	1	6257	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6051	-0-	-924	-0-	60	1	5991	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6061	-0-	-539	-0-	60	1	6001	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6044	-0-	-683	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-
11	6510	X	6047	-0-	-463	-0-	6047	3			Y	-0-					-0-
*12	6324	X	5412	-0-	-912	-0-	5411	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 75,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6981	-0-	-862	-0-	69	1	6912	2	Y	-0-			-0-
02	7084	X	6843	-0-	-241	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-			-0-
03	7688	X	4649	-0-	-3039	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-			-0-
04	7440	X	3592	-0-	-3848	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-			-0-
05	7688	X	4615	-0-	-3073	-0-	46	1	4569	2	Y	-0-			-0-
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	82	1	8175	2	Y	-0-			-0-
07	7564	X	7331	-0-	-233	-0-	73	1	7258	2	Y	-0-			-0-
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	61	1	6121	2	Y	-0-			-0-
09	8250	X	7459	-0-	-791	-0-	74	1	7385	2	Y	-0-			-0-
10	8525	X	7312	-0-	-1213	-0-	7312	3			Y	-0-			-0-
11	8250	X	6971	-0-	-1279	-0-	6971	3			Y	-0-			-0-
*12	7719	X	6710	-0-	-1009	-0-	6709	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 76,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2980	-0-	-1546	-0-	30	1	2950	2	Y	-0-			3
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-			3
03	4495	X	4383	-0-	-112	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-			3
04	4320	X	4184	-0-	-136	-0-	41	1	4143	2	Y	-0-			3
05	4557	X	4256	-0-	-301	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-			3
06	4410	X	4124	-0-	-286	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			3
07	4557	X	3429	-0-	-1128	-0-	34	1	3395	2	Y	-0-			3
08	4371	X	2495	-0-	-1876	-0-	25	1	2470	3	Y	-0-	3	7	-0-
09	4170	X	1655	-0-	-2515	-0-	16	1	1639	3	Y	-0-			-0-
10	4247	X	2223	-0-	-2024	-0-	2223	3			Y	-0-			-0-
11	4110	X	1336	-0-	-2774	-0-	1336	3			Y	-0-			-0-
*12	3441	X	1468	-0-	-1973	-0-	1467	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5653	-0-	-268	-0-	56	1	5597	2	Y	-0-			-0-
02	5348	X	4977	-0-	-371	-0-	49	1	4928	2	Y	-0-			-0-
03	5859	X	5586	-0-	-273	-0-	55	1	5531	2	Y	-0-			-0-
04	5670	X	5329	-0-	-341	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-			-0-
05	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	54	1	5392	2	Y	-0-			-0-
06	5460	X	5086	-0-	-374	-0-	50	1	5036	2	Y	-0-			-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	56	1	5638	2	Y	-0-			-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	58	1	5776	2	Y	-0-			-0-
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	54	1	5381	2	Y	-0-			-0-
10	5704	X	5244	-0-	-460	-0-	5244	3			Y	-0-			-0-
11	5520	X	5179	-0-	-341	-0-	5179	3			Y	-0-			-0-
*12	5704	X	4863	-0-	-841	-0-	4862	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 64,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4420	-0-	-571	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-			-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			-0-
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	50	1	5028	2	Y	-0-			-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X	4925	-0-	-252	-0-	49	1	4876	2	Y	-0-			-0-
06	5010	X	4547	-0-	-463	-0-	45	1	4502	2	Y	-0-			-0-
07	5177	X	4977	-0-	-200	-0-	49	1	4928	2	Y	-0-			-0-
08	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	50	1	4983	2	Y	-0-			-0-
09	4830	X	4695	-0-	-135	-0-	46	1	4649	2	Y	-0-			-0-
10	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	4648	3			Y	-0-			-0-
11	4860	X	4309	-0-	-551	-0-	4309	3			Y	-0-			-0-
*12	5022	X	4420	-0-	-602	-0-	4419	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 56,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 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	7347	X	6996	-0-	-351	-0-	69	1	6927	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	2088	-0-	-5136	-0-	21	1	2067	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-			-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			-0-
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-			-0-
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-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: 9,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2928	-0-	-79	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-			-0-
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-			-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-			-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	29	1	2945	2	Y	-0-			-0-
05	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	30	1	2982	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-			-0-
07	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-			-0-
08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-			-0-
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-			-0-
10	3069	N	3010	-0-	-59	-0-	3010	3			Y	-0-			-0-
11	2940	N	2923	-0-	-17	-0-	2923	3			Y	-0-			-0-
*12	3069	N	2794	-0-	-275	-0-	2793	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 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	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	49	1	4883	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4457	-0-	-247	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4740	-0-	-468	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	48	1	4764	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4915	-0-	-262	-0-	49	1	4866	2	Y	-0-					-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	47	1	4741	2	Y	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4954	-0-	-6	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4775	-0-	-25	-0-	47	1	4728	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
*12	5022	X	4389	-0-	-633	-0-	4388	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 57,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	95	1	9455	2	N	-0-					3
02	9016	X	8666	-0-	-350	-0-	86	1	8580	2	N	-0-					3
03	9982	X	9424	-0-	-558	-0-	93	1	9331	2	N	-0-					3
04	9510	X	9111	-0-	-399	-0-	90	1	9021	2	N	-0-					3
05	9641	X	9229	-0-	-412	-0-	91	1	9138	2	N	-0-					3
06	9300	X	8845	-0-	-455	-0-	88	1	8757	2	N	-0-					3
07	9610	X	9351	-0-	-259	-0-	93	1	9258	2	N	-0-					3
08	9424	X	9173	-0-	-251	-0-	91	1	9082	2	N	-0-	3	7			-0-
09	9120	X	8821	-0-	-299	-0-	87	1	8734	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	9018	-0-	-344	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	7779	-0-	-1281	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
*12	9362	X	7478	-0-	-1884	-0-	7477	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 106,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					37
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-					37
03	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-					37
04	2790	X	1732	-0-	-1058	-0-	17	1	1715	2	Y	-0-					37
05	3007	X	1048	-0-	-1959	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					37
06	2910	X	1468	-0-	-1442	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					37
07	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-					37
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-					37
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	2	Y	-0-					37
10	2263	N	1586	-0-	-677	-0-	1586	3			Y	-0-					37
11	2190	N	1756	-0-	-434	-0-	1756	3			Y	-0-					37
*12	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1467	3	1	9	Y	1					38

TOTAL GAS PROD: 22,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1821	-0-	-442	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-					20
02	1792	N	1622	-0-	-170	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-					20
03	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-					20
04	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					20
05	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	15	1	1537	2	Y	-0-					20
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	17	1	1659	2	Y	-0-					20
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-					20
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	Y	2					22
							2	9									
09	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-					22
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					22
11	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	3			Y	-0-					22
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	3	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 18,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1537	-0-	-509	-0-	15	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1271	-0-	-353	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1338	-0-	-460	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	11	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	706	-0-	-813	-0-	7	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	10	1	1030	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	417	-0-	-761	-0-	4	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	219	-0-	-556	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	145	-0-	-905	-0-	1	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	95	-0-	-308	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	217	N	43	-0-	-174	-0-	42	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 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	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3317	-0-	-575	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	2999	-0-	-1310	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3634	-0-	-396	-0-	36	1	3598	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3333	-0-	-447	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	31	1	3137	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3482	-0-	-641	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2739	-0-	-1251	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3453	-0-	-174	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3076	-0-	-284	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
*12	3472	X	2355	-0-	-1117	-0-	2354	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 39,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4124	-0-	-867	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			-0-
02	4508	X	3971	-0-	-537	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-			-0-
03	4991	X	2294	-0-	-2697	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	3813	-0-	-777	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-			-0-
05	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-			-0-
06	4260	X	4233	-0-	-27	-0-	42	1	4191	2	Y	-0-			-0-
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4875	2	Y	-0-			-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	47	1	4726	2	Y	-0-			-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-			-0-
10	4774	X	4516	-0-	-258	-0-	4516	3			Y	-0-			-0-
11	4620	X	3946	-0-	-674	-0-	3946	3			Y	-0-			-0-
*12	4774	X	3737	-0-	-1037	-0-	3736	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 49,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5734	-0-	-807	-0-	57	1	5677	3	Y	-0-			-0-
02	5796	X	4841	-0-	-955	-0-	48	1	4793	2	Y	-0-			-0-
03	6262	X	5477	-0-	-785	-0-	54	1	5423	2	Y	-0-			-0-
04	6030	X	5336	-0-	-694	-0-	53	1	5283	2	Y	-0-			-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	59	1	5926	2	Y	-0-			-0-
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	56	1	5587	2	Y	-0-			-0-
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	60	1	6033	2	Y	-0-			-0-
08	5983	X	5829	-0-	-154	-0-	58	1	5771	2	Y	-0-			-0-
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	61	1	6138	2	Y	-0-			-0-
10	6076	X	5866	-0-	-210	-0-	5866	3			Y	-0-			-0-
11	5880	X	5757	-0-	-123	-0-	5757	3			Y	-0-			-0-
*12	6076	X	5330	-0-	-746	-0-	5329	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 68,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2470	-0-	-196	-0-	24	1	2446	2	Y	-0-			-0-
02	2996	X	881	-0-	-2115	-0-	9	1	872	2	Y	-0-			-0-
03	3317	X	275	-0-	-3042	-0-	3	1	272	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	458	-0-	-2422	-0-	5	1	453	2	Y	-0-			-0-
05	2728	X	419	-0-	-2309	-0-	4	1	415	2	Y	-0-			-0-
06	2400	X	537	-0-	-1863	-0-	5	1	532	2	Y	-0-			-0-
07	961	X	586	-0-	-375	-0-	6	1	580	2	Y	-0-			-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1482	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3503	-0-	503	503	35	1	3468	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3485	-0-	385	888	3485	3			Y	-0-			-0-
11	3000	N	2967	-0-	-33	855	2967	3			Y	-0-			-0-
*12	3453	X	2598	-0-	-855	-0-	2597	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 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	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3640	-0-	-504	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3865	-0-	-599	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	38	1	3845	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4237	-0-	-41	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	39	1	3885	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3451	-0-	-989	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4107	-0-	-333	-0-	4107	3			Y	-0-					-0-
*12	4340	X	3693	-0-	-647	-0-	3692	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 48,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6118	-0-	-485	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5275	-0-	-689	-0-	52	1	5223	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	5876	-0-	-727	-0-	58	1	5818	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5754	-0-	-456	-0-	57	1	5697	2	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5991	-0-	-271	-0-	59	1	5932	2	Y	-0-					-0-
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	59	1	5856	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5370	-0-	-582	-0-	53	1	5317	2	Y	-0-					-0-
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	65	1	6490	2	Y	-0-					-0-
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	62	1	6152	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5804	-0-	-303	-0-	5804	3			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5636	-0-	-634	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-
*12	6479	X	5233	-0-	-1246	-0-	5232	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 69,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 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	7378	X	6700	-0-	-678	-0-	66	1	6634	2	Y	-0-					10
02	6664	X	5897	-0-	-767	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-					10
03	7037	X	6537	-0-	-500	-0-	65	1	6472	2	Y	-0-					10
04	6720	X	6321	-0-	-399	-0-	63	1	6258	2	Y	-0-					10
05	6944	X	6269	-0-	-675	-0-	62	1	6207	2	Y	-0-					10
06	6480	X	5635	-0-	-845	-0-	56	1	5579	2	Y	-0-					10
07	6541	X	6495	-0-	-46	-0-	64	1	6431	2	Y	-0-					10
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	65	1	6517	2	Y	-0-	10	7			-0-
09	6330	X	6125	-0-	-205	-0-	61	1	6064	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	6371	-0-	-139	-0-	6371	3			Y	-0-					-0-
11	6360	X	6121	-0-	-239	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-
*12	6572	X	5540	-0-	-1032	-0-	5539	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 74,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 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	3162	X	2503	-0-	-659	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-					8
02	2856	X	2622	-0-	-234	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-					8
03	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-					8
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	23	1	2313	2	Y	-0-					8
05	2914	X	1799	-0-	-1115	-0-	18	1	1781	2	Y	-0-					8
06	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-					8
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-					8
08	2852	X	1927	-0-	-925	-0-	19	1	1908	2	Y	-0-	8	7			-0-
09	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	2760	3			Y	-0-					-0-
*12	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	2357	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 29,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8555	-0-	-931	-0-	85	1	8470	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	7628	-0-	-940	-0-	76	1	7552	2	Y	-0-					-0-
03	9455	X	8313	-0-	-1142	-0-	82	1	8231	2	Y	-0-					-0-
04	8640	X	8395	-0-	-245	-0-	83	1	8312	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8036	-0-	-892	-0-	80	1	7956	2	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7832	-0-	-448	-0-	78	1	7754	2	Y	-0-					-0-
07	8680	X	8577	-0-	-103	-0-	85	1	8492	2	Y	-0-					-0-
08	8680	X	8467	-0-	-213	-0-	84	1	8383	2	Y	-0-					-0-
09	8400	X	8213	-0-	-187	-0-	81	1	8132	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	8118	-0-	-469	-0-	8118	3			Y	-0-					-0-
11	8310	X	7902	-0-	-408	-0-	7902	3			Y	-0-					-0-
*12	8587	X	7748	-0-	-839	-0-	7747	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 97,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5791	-0-	-223	-0-	57	1	5734	2	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4965	-0-	-467	-0-	49	1	4916	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5308	-0-	-923	-0-	53	1	5255	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5353	-0-	-677	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5006	-0-	-1225	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5273	-0-	-337	-0-	52	1	5221	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5478	-0-	-40	-0-	54	1	5424	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	51	1	5063	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5010	-0-	-330	-0-	50	1	4960	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5304	-0-	-183	-0-	5304	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-
*12	5487	X	4631	-0-	-856	-0-	4630	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 62,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2670	-0-	-337	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-					15
02	2716	X	2564	-0-	-152	-0-	25	1	2539	2	Y	-0-					15
03	2945	X	1779	-0-	-1166	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-					15
04	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	27	1	2677	2	Y	-0-					15
05	2883	X	2359	-0-	-524	-0-	23	1	2333	2	Y	3					18
							3	9									
06	2760	X	2756	-0-	-4	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-					18
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	29	1	2892	2	Y	-0-					18
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-	18	7			-0-
09	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
*12	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	2464	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 30,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2130	-0-	-362	-0-	21	1	2109	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2172	-0-	-494	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2017	-0-	-503	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1959	-0-	-397	-0-	19	1	1940	2	Y	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	24	1	2421	2	Y	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	23	1	2307	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	2057	-0-	-113	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2136	-0-	-324	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2178	-0-	-364	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2204	-0-	-256	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
*12	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	2088	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 26,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5643	-0-	-216	-0-	56	1	5587	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	5095	-0-	-57	-0-	50	1	5045	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5609	-0-	-2	-0-	56	1	5553	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5371	-0-	-89	-0-	53	1	5318	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	55	1	5461	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	53	1	5300	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5526	-0-	-116	-0-	55	1	5471	2	N	-0-					-0-
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	56	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	53	1	5335	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5090	-0-	-370	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
*12	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	5009	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 64,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6833	-0-	-1909	-0-	68	1	6765	2	Y	-0-					58
02	7896	X	6952	-0-	-944	-0-	69	1	6883	2	Y	-0-					58
03	8742	X	8222	-0-	-520	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-					58
04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	78	1	7824	2	Y	-0-					58
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	84	1	8399	2	Y	-0-					58
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	91	1	9102	2	Y	-0-					58
07	8215	X	7813	-0-	-402	-0-	77	1	7736	2	Y	-0-					58
08	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	88	1	8781	2	Y	-0-					58
09	9180	X	9122	-0-	-58	-0-	90	1	9032	2	Y	-0-					58
10	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			Y	-0-					58
11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			Y	-0-					58
*12	9424	X	8121	-0-	-1303	-0-	8120	3	1	9	Y	1					59

TOTAL GAS PROD: 101,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	46	1	4557	2	Y	-0-					5
02	4536	X	3847	-0-	-689	-0-	38	1	3809	2	Y	-0-					5
03	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	42	1	4222	2	Y	-0-					5
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-					5
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-					5
06	4440	X	4359	-0-	-81	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-					5
07	4743	X	4619	-0-	-124	-0-	46	1	4573	2	Y	-0-					5
08	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	47	1	4735	2	Y	-0-	5	7			-0-
09	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	45	1	4499	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4312	-0-	-493	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
*12	4774	X	4104	-0-	-670	-0-	4103	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 53,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2769	-0-	-143	-0-	27	1	2742	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2295	-0-	-855	-0-	23	1	2272	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	29	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2914	-0-	-155	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
*12	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	2970	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-			-0-
02	5236	X	4280	-0-	-956	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-			-0-
03	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-			-0-
04	5220	X	5125	-0-	-95	-0-	51	1	5074	2	Y	-0-			-0-
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-			-0-
06	5250	X	5101	-0-	-149	-0-	51	1	5050	2	Y	-0-			-0-
07	5425	X	5237	-0-	-188	-0-	52	1	5185	2	Y	-0-			-0-
08	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-			-0-
09	5130	X	4418	-0-	-712	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-			-0-
10	5270	X	3562	-0-	-1708	-0-	3562	3			Y	-0-			-0-
11	5100	X	661	-0-	-4439	-0-	661	3			Y	-0-			-0-
*12	5239	X	70	-0-	-5169	-0-	69	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 48,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5180	-0-	-617	-0-	51	1	5129	2	Y	-0-			17
02	5040	X	4770	-0-	-270	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			17
03	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	51	1	5075	2	Y	-0-			17
04	5400	X	4872	-0-	-528	-0-	48	1	4824	2	Y	-0-			17
05	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	50	1	5044	2	Y	-0-			17
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	51	1	5097	2	Y	-0-			17
07	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	50	1	5045	2	Y	-0-			17
08	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	49	1	4941	2	Y	-0-			17
09	5160	X	4934	-0-	-226	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-			17
10	5332	X	5200	-0-	-132	-0-	5200	3			Y	-0-			17
11	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	5109	3			Y	-0-			17
*12	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	4739	3	1	9	Y	1			18

TOTAL GAS PROD: 60,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 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	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3175	-0-	-73	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3329	-0-	-61	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-			-0-
07	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	33	1	3252	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	3185	-0-	-145	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	3230	3			Y	-0-			-0-
11	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3143	3			Y	-0-			-0-
*12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	3062	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6518	-0-	-333	-0-	65	1	6453	2	Y	-0-					-0-
02	6636	X	5895	-0-	-741	-0-	58	1	5837	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	5708	-0-	-1639	-0-	57	1	5651	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	5980	-0-	-1130	-0-	59	1	5921	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6399	-0-	-297	-0-	63	1	6336	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5340	-0-	-990	-0-	53	1	5287	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6529	-0-	-12	-0-	65	1	6464	2	Y	-0-					-0-
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	67	1	6736	2	Y	-0-					-0-
09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	63	1	6306	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	6084	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6428	-0-	-142	-0-	6428	3			Y	-0-					-0-
*12	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	6143	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 74,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5451	-0-	-284	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-					18
02	5124	X	4388	-0-	-736	-0-	43	1	4345	2	Y	-0-					18
03	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	53	1	5311	2	Y	-0-					18
04	5370	X	4009	-0-	-1361	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					18
05	5549	X	4138	-0-	-1411	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					18
06	5280	X	4585	-0-	-695	-0-	45	1	4540	2	Y	-0-					18
07	5363	X	4537	-0-	-826	-0-	45	1	4492	2	Y	-0-					18
08	5363	X	4085	-0-	-1278	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-					18
09	4590	X	3595	-0-	-995	-0-	36	1	3559	2	Y	-0-					18
10	4743	X	3911	-0-	-832	-0-	3911	3			Y	-0-					18
11	4590	X	2359	-0-	-2231	-0-	2359	3			Y	-0-					18
*12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6805	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 53,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6439	-0-	-474	-0-	64	1	6375	2	Y	-0-					15
02	6244	X	6056	-0-	-188	-0-	60	1	5996	2	Y	-0-					15
03	6758	X	6040	-0-	-718	-0-	60	1	5980	2	Y	-0-					15
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-					15
05	6696	X	6502	-0-	-194	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-					15
06	6480	X	6219	-0-	-261	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-					15
07	6696	X	6408	-0-	-288	-0-	63	1	6345	2	Y	-0-					15
08	6665	X	6385	-0-	-280	-0-	63	1	6322	2	Y	-0-					15
09	6450	X	6025	-0-	-425	-0-	60	1	5965	2	Y	-0-					15
10	6510	X	6213	-0-	-297	-0-	6213	3			Y	-0-					15
11	6210	X	6041	-0-	-169	-0-	6041	3			Y	-0-					15
*12	6417	X	5588	-0-	-829	-0-	5587	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 74,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 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	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	1945	-0-	-1667	-0-	19	1	1926	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	697	-0-	-3302	-0-	7	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	437	-0-	-3133	-0-	4	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	589	-0-	-3100	-0-	6	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	652	-0-	-2888	-0-	6	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	24	1	2352	2	Y	-0-					-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-					-0-
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
*12	2077	X	1012	-0-	-1065	-0-	1011	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	42	1	4204	2	Y	-0-					67
02	3976	X	3968	-0-	-8	-0-	39	1	3929	2	Y	-0-					67
03	4402	X	4307	-0-	-95	-0-	43	1	4264	2	Y	-0-					67
04	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-					67
05	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-					67
06	4260	X	4144	-0-	-116	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-					67
07	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-					67
08	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-					67
09	4170	X	4055	-0-	-115	-0-	40	1	4015	2	Y	-0-					67
10	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	4073	3			Y	-0-					67
11	4140	X	3885	-0-	-255	-0-	3885	3			Y	-0-					67
*12	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	3857	3	1	9	Y	1					68

TOTAL GAS PROD: 49,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					45
02	T. A.		1435	-0-	1435	1435	14	1	1421	2	Y	-0-					45
03	T. A.		2477	-0-	2477	3912	25	1	2452	2	Y	-0-					45
04	T. A.		2277	-0-	2277	6189	23	1	2254	2	Y	-0-					45
05	8545	X	2356	-0-	-6189	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-					45
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	Y	-0-					45
07	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					45
08	2356	N	1972	-0-	-384	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-	45	7			-0-
09	2550	N	1737	-0-	-813	-0-	17	1	1720	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
*12	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1787	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	40	1	4000	2	Y	-0-					23
02	3948	X	3643	-0-	-305	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-					23
03	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-					23
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	45	1	4456	2	Y	-0-					23
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-					23
06	3960	X	3815	-0-	-145	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-					23
07	4650	X	3961	-0-	-689	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-					23
08	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	40	1	4018	2	Y	-0-					23
09	4500	X	4127	-0-	-373	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-					23
10	4247	X	4203	-0-	-44	-0-	4203	3			Y	-0-					23
11	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	3859	3			Y	-0-					23
*12	4278	X	3831	-0-	-447	-0-	3830	3	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 48,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 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	3224	X	1624	-0-	-1600	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-					-0-
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	25	1	2524	2	Y	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-					-0-
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	33	1	3307	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2779	-0-	-461	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
*12	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	2451	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3595	-0-	-2512	-0-	36	1	3559	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5058	-0-	-934	-0-	50	1	5008	2	Y	-0-					-0-
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	89	1	8910	2	Y	-0-					-0-
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	90	1	9043	2	Y	-0-					-0-
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	75	1	7465	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6491	-0-	-589	-0-	64	1	6427	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6603	-0-	-713	-0-	65	1	6538	2	Y	-0-					-0-
08	9424	X	5738	-0-	-3686	-0-	57	1	5681	2	Y	-0-					-0-
09	9120	X	6684	-0-	-2436	-0-	66	1	6618	2	Y	-0-					-0-
10	7533	X	6037	-0-	-1496	-0-	6037	3			Y	-0-					-0-
11	6480	X	5481	-0-	-999	-0-	5481	3			Y	-0-					-0-
*12	6975	X	4869	-0-	-2106	-0-	4868	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 76,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 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	6138	X	5941	-0-	-197	-0-	59	1	5882	2	Y	-0-					3
02	5544	X	5245	-0-	-299	-0-	52	1	5193	2	Y	-0-					3
03	6014	X	5590	-0-	-424	-0-	55	1	5535	2	Y	-0-					3
04	5760	X	5387	-0-	-373	-0-	53	1	5334	2	Y	-0-					3
05	5952	X	5282	-0-	-670	-0-	52	1	5230	2	Y	-0-					3
06	5760	X	4994	-0-	-766	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-					3
07	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-					3
08	5580	X	5448	-0-	-132	-0-	54	1	5394	2	Y	-0-	3	7			-0-
09	5400	X	5164	-0-	-236	-0-	51	1	5113	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-
11	5370	X	5307	-0-	-63	-0-	5307	3			Y	-0-					-0-
*12	5549	X	4945	-0-	-604	-0-	4944	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 64,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5203	-0-	-160	-0-	52	1	5151	2	Y	-0-					15
02	4788	X	4668	-0-	-120	-0-	46	1	4622	2	Y	-0-					15
03	5301	X	5198	-0-	-103	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-					15
04	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					15
05	5208	X	5009	-0-	-199	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-					15
06	5040	X	4794	-0-	-246	-0-	47	1	4747	2	Y	-0-					15
07	5208	X	4929	-0-	-279	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-					15
08	5177	X	4961	-0-	-216	-0-	49	1	4912	2	Y	-0-					15
09	4860	X	4713	-0-	-147	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-					15
10	5022	X	4874	-0-	-148	-0-	4874	3			Y	-0-					15
11	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	4683	3			Y	-0-					15
*12	4960	X	4538	-0-	-422	-0-	4537	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 58,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9463	-0-	-860	-0-	94	1	9369	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9655	-0-	-145	-0-	96	1	9559	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10540	-0-	-465	-0-	104	1	10436	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	9102	-0-	-1548	-0-	90	1	9012	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	9714	-0-	-1291	-0-	96	1	9618	2	N	-0-					-0-
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	107	1	10676	2	N	-0-					-0-
07	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	112	1	11196	2	N	-0-					-0-
08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	108	1	10774	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10509	-0-	-261	-0-	104	1	10405	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10258	-0-	-1057	-0-	10258	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	9654	-0-	-1296	-0-	9654	3			N	-0-					-0-
*12	11315	X	7748	-0-	-3567	-0-	7747	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 119,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	89	1	8901	2	Y	-0-			-0-
02	7672	X	7582	-0-	-90	-0-	75	1	7507	2	Y	-0-			-0-
03	9269	X	8693	-0-	-576	-0-	86	1	8607	2	Y	-0-			-0-
04	8970	X	8212	-0-	-758	-0-	81	1	8131	2	Y	-0-			-0-
05	9269	X	8487	-0-	-782	-0-	84	1	8403	2	Y	-0-			-0-
06	8700	X	8191	-0-	-509	-0-	81	1	8110	2	Y	-0-			-0-
07	8680	X	8204	-0-	-476	-0-	81	1	8123	2	Y	-0-			-0-
08	8649	X	7701	-0-	-948	-0-	76	1	7625	2	Y	-0-			-0-
09	8220	X	7746	-0-	-474	-0-	77	1	7669	2	Y	-0-			-0-
10	8494	X	7857	-0-	-637	-0-	7857	3			Y	-0-			-0-
11	8190	X	7727	-0-	-463	-0-	7727	3			Y	-0-			-0-
*12	8215	X	7505	-0-	-710	-0-	7504	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 96,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	427	-0-	-379	-0-	4	1	423	2	Y	-0-			-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	9	1	897	2	Y	-0-			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	9	1	850	2	Y	-0-			-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	619	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	10	1	954	2	Y	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	9	1	912	2	Y	-0-			-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	9	1	889	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	737	-0-	-224	-0-	7	1	730	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	794	-0-	-136	-0-	8	1	786	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	3			Y	-0-			-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-			-0-
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8689	-0-	-456	-0-	86	1	8603	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7758	-0-	-362	-0-	77	1	7681	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8593	-0-	-335	-0-	85	1	8508	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	8242	-0-	-398	-0-	82	1	8160	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8731	-0-	-104	-0-	86	1	8645	2	N	-0-			-0-
06	8400	X	8289	-0-	-111	-0-	82	1	8207	2	N	-0-			-0-
07	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	85	1	8513	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	8538	-0-	-204	-0-	85	1	8453	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	7833	-0-	-627	-0-	78	1	7755	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	8039	-0-	-703	-0-	8039	3			N	-0-			-0-
11	8310	X	7747	-0-	-563	-0-	7747	3			N	-0-			-0-
*12	8587	X	7128	-0-	-1459	-0-	7127	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 98,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5716	-0-	-267	-0-	57	1	5659	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5014	-0-	-362	-0-	50	1	4964	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	56	1	5611	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5431	-0-	-89	-0-	54	1	5377	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5646	-0-	-58	-0-	56	1	5590	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5335	-0-	-185	-0-	53	1	5282	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5225	-0-	-448	-0-	52	1	5173	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5066	-0-	-607	-0-	50	1	5016	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4023	-0-	-1437	-0-	40	1	3983	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4469	-0-	-1173	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4342	-0-	-998	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
*12	5239	X	3701	-0-	-1538	-0-	3700	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 59,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-					-0-
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5138	-0-	-562	-0-	51	1	5087	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	3963	-0-	-1927	-0-	39	1	3924	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5217	-0-	-483	-0-	52	1	5165	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	3498	-0-	-2392	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	3854	-0-	-1974	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	64	-0-	-5156	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	420	-0-	-4974	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4433	-0-	-787	-0-	4433	3			Y	-0-					-0-
*12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7970	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 51,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3377	-0-	-1025	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-					1
02	4228	X	3209	-0-	-1019	-0-	32	1	3177	2	Y	-0-					1
03	4681	X	3486	-0-	-1195	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-					1
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					1
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					1
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-					1
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	43	1	4264	2	Y	-0-					1
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	44	1	4401	3	Y	-0-	1	7			-0-
09	3930	X	3598	-0-	-332	-0-	36	1	3562	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3763	-0-	-546	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	2980	-0-	-1310	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
*12	4433	X	3578	-0-	-855	-0-	3577	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 44,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8319	-0-	-671	-0-	82	1	8237	2	Y	-0-			-0-
02	8120	X	7295	-0-	-825	-0-	72	1	7223	2	Y	-0-			-0-
03	8432	X	7861	-0-	-571	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-			-0-
04	8040	X	5390	-0-	-2650	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-			-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-			-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-			-0-
07	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	84	1	8445	2	Y	-0-			-0-
08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	87	1	8730	2	Y	-0-			-0-
09	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	84	1	8414	2	Y	-0-			-0-
10	8525	X	8019	-0-	-506	-0-	8019	3			Y	-0-			-0-
11	8520	X	7964	-0-	-556	-0-	7964	3			Y	-0-			-0-
*12	8804	X	7783	-0-	-1021	-0-	7782	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 78,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	54	1	5416	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4245	-0-	-179	-0-	42	1	4203	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4774	-0-	-868	-0-	47	1	4727	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	5193	-0-	-267	-0-	51	1	5142	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	4955	-0-	-687	-0-	49	1	4906	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4916	-0-	-364	-0-	49	1	4867	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4781	-0-	-582	-0-	47	1	4734	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4648	-0-	-715	-0-	46	1	4602	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4175	-0-	-1015	-0-	41	1	4134	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4635	-0-	-449	-0-	4635	3			N	-0-			-0-
11	4920	X	4676	-0-	-244	-0-	4676	3			N	-0-			-0-
*12	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	4212	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 56,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-					94
02	2100	X	2041	-0-	-59	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-					94
03	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-					94
04	2190	X	2049	-0-	-141	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					94
05	2263	X	2081	-0-	-182	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					94
06	2190	X	1774	-0-	-416	-0-	18	1	1756	2	Y	-0-					94
07	2263	X	2066	-0-	-197	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					94
08	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-	34	7			60
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-					60
10	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3			Y	-0-					60
11	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	3			Y	-0-					60
*12	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1920	3	1	9	Y	1					61

TOTAL GAS PROD: 24,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	30	1	3041	2	N	-0-					27
02	2716	X	2531	-0-	-185	-0-	25	1	2506	2	N	-0-					27
03	3472	X	2550	-0-	-922	-0-	25	1	2525	2	N	-0-					27
04	3360	X	2583	-0-	-777	-0-	26	1	2557	2	N	-0-					27
05	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	27	1	2677	2	N	-0-					27
06	2970	X	2493	-0-	-477	-0-	25	1	2468	2	N	-0-					27
07	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	26	1	2598	2	N	-0-					27
08	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	24	1	2415	2	N	-0-	9	7			18
09	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	24	1	2402	2	N	-0-					18
10	2635	N	2335	-0-	-300	-0-	2335	3			N	-0-					18
11	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	2165	3			N	-0-					18
*12	2511	N	1796	-0-	-715	-0-	1795	3	1	9	N	1					19

TOTAL GAS PROD: 29,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10154	-0-	-355	-0-	101	1	10053	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8912	-0-	-580	-0-	88	1	8824	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9596	-0-	-913	-0-	95	1	9501	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9236	-0-	-664	-0-	91	1	9145	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	10035	-0-	-133	-0-	99	1	9936	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9329	-0-	-511	-0-	92	1	9237	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9650	-0-	-208	-0-	96	1	9554	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9880	-0-	-164	-0-	98	1	9782	2	N	-0-					-0-
09	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	97	1	9675	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9629	-0-	-415	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	9252	-0-	-318	-0-	9252	3			N	-0-					-0-
*12	10106	X	8783	-0-	-1323	-0-	8782	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 114,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	2735	2	N	-0-					13
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	N	23	23	8			13
							25	9									
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	27	1	2675	2	N	-0-					13
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	28	1	2780	2	N	-0-					13
05	3100	N	4620	-0-	1520	1520	46	1	4574	2	N	-0-					13
06	3000	N	2872	-0-	-128	1392	28	1	2844	2	N	-0-					13
07	3100	N	3304	-0-	204	1596	33	1	3271	2	N	-0-					13
08	4463	X	2867	-0-	-1596	-0-	28	1	2839	2	N	-0-	13	7			-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	29	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
*12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4024	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 38,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5717	-0-	-297	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					20
02	5432	X	5355	-0-	-77	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-					20
03	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	55	1	5536	2	Y	-0-					20
04	5730	X	5550	-0-	-180	-0-	55	1	5495	2	Y	-0-					20
05	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	55	1	5523	2	Y	-0-					20
06	5730	X	5393	-0-	-337	-0-	53	1	5340	2	Y	-0-					20
07	5921	X	5501	-0-	-420	-0-	54	1	5447	2	Y	-0-					20
08	5735	X	5356	-0-	-379	-0-	53	1	5303	2	Y	-0-					20
09	5550	X	5429	-0-	-121	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-					20
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	3			Y	-0-					20
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			Y	-0-					20
*12	5611	X	5305	-0-	-306	-0-	5304	3	1	9	Y	1					21

TOTAL GAS PROD: 65,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	11	1	1071	2	Y	-0-					8
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	-0-					8
03	1209	N	851	-0-	-358	-0-	8	1	843	2	Y	-0-					8
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	11	1	1069	2	Y	-0-					8
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-					8
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	11	1	1067	2	Y	-0-					8
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	-0-					8
08	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	11	1	1053	2	Y	-0-					8
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-					8
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					8
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					8
*12	1240	N	871	-0-	-369	-0-	870	3	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 13,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5754	-0-	-291	-0-	57	1	5697	2	Y	-0-					10
02	5544	X	4505	-0-	-1039	-0-	45	1	4460	2	Y	-0-					10
03	5983	X	5442	-0-	-541	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-					10
04	5790	X	5357	-0-	-433	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-					10
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-					10
06	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	53	1	5293	2	Y	-0-					10
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					10
08	5890	X	5723	-0-	-167	-0-	57	1	5666	3	Y	-0-	10	7			-0-
09	5700	X	5224	-0-	-476	-0-	52	1	5172	3	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5351	-0-	-539	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5132	-0-	-418	-0-	5132	3			Y	-0-					-0-
*12	5735	X	5040	-0-	-695	-0-	5039	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 64,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	10974	-0-	-1581	-0-	109	1	10865	2	N	-0-					18
02	10892	X	6823	-0-	-4069	-0-	68	1	6755	2	N	-0-					18
03	12059	X	2361	-0-	-9698	-0-	23	1	2338	2	N	-0-					18
04	11100	X	2603	-0-	-8497	-0-	26	1	2577	2	N	-0-					18
05	11284	X	11029	-0-	-255	-0-	109	1	10920	2	N	-0-					18
06	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	116	1	11634	2	N	-0-					18
07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	108	1	10760	2	N	-0-					18
08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	117	1	11712	2	N	-0-					18
09	11760	X	9668	-0-	-2092	-0-	96	1	9572	2	N	-0-					18
10	12152	X	6626	-0-	-5526	-0-	6626	3			N	-0-					18
11	11760	X	1465	-0-	-10295	-0-	1465	3			N	-0-					18
*12	11842	X	6271	-0-	-5571	-0-	6270	3	1	9	N	1					19

TOTAL GAS PROD: 92,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3926	-0-	-1437	-0-	39	1	3887	2	Y	-0-					62
02	4704	X	3435	-0-	-1269	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-					62
03	5022	X	4770	-0-	-252	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-					62
04	4680	X	4278	-0-	-402	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-					62
05	4836	X	4809	-0-	-27	-0-	48	1	4761	2	Y	-0-					62
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-					62
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	48	1	4834	2	Y	-0-					62
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-					62
09	4680	X	4629	-0-	-51	-0-	46	1	4583	2	Y	-0-					62
10	4867	X	4505	-0-	-362	-0-	4505	3			Y	-0-					62
11	4710	X	4210	-0-	-500	-0-	4210	3			Y	-0-					62
*12	4867	X	3914	-0-	-953	-0-	3913	3	1	9	Y	1					63

TOTAL GAS PROD: 52,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 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	5735	X	4609	-0-	-1126	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-					8
02	5180	X	4985	-0-	-195	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-					8
03	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-					8
04	5250	X	4538	-0-	-712	-0-	45	1	4493	2	Y	-0-					8
05	5518	X	4874	-0-	-644	-0-	48	1	4826	2	Y	-0-					8
06	5340	X	4734	-0-	-606	-0-	47	1	4687	2	Y	-0-					8
07	5518	X	4683	-0-	-835	-0-	46	1	4637	2	Y	-0-					8
08	4960	X	4522	-0-	-438	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-	8	7			-0-
09	4740	X	4192	-0-	-548	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4358	-0-	-540	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	2842	-0-	-1898	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
*12	4681	X	1279	-0-	-3402	-0-	1278	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 50,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 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	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	58	1	5754	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5818	-0-	-146	-0-	58	1	5760	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5815	-0-	-788	-0-	58	1	5757	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5772	-0-	-168	-0-	57	1	5715	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	4951	-0-	-1497	-0-	49	1	4902	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5703	-0-	-537	-0-	56	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5002	-0-	-1446	-0-	50	1	4952	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5714	-0-	-238	-0-	57	1	5657	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5227	-0-	-533	-0-	52	1	5175	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5337	-0-	-553	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5120	-0-	-580	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
*12	5704	X	5114	-0-	-590	-0-	5113	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 65,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3259	-0-	-129	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3393	-0-	-177	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	33	1	3347	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2929	-0-	-667	-0-	29	1	2900	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	33	1	3306	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3007	-0-	-413	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
*12	3348	X	2895	-0-	-453	-0-	2894	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 39,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	94	1	9413	2	N	-0-					10
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	85	1	8505	2	N	3	3	8			10
							3	9									
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	94	1	9418	2	N	-0-					10
04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	90	1	9010	2	N	-0-					10
05	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	93	1	9332	2	N	-0-					10
06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	89	1	8916	2	N	-0-					10
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	91	1	9103	2	N	-0-					10
08	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	88	1	8848	2	N	-0-					10
*09	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	82	1	8225	2	N	-0-	10	7			-0-
*10	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
*11	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
*12	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8665	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 105,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2786	-0-	-562	-0-	28	1	2758	2	Y	-0-					2
02	3024	X	2516	-0-	-508	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					2
03	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					2
04	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-					2
05	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	26	1	2555	2	Y	-0-					2
06	2700	X	1881	-0-	-819	-0-	19	1	1862	2	Y	-0-					2
07	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-					2
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	28	1	2810	3	Y	-0-	2	7			-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	26	1	2558	3	Y	-0-					-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
*12	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2746	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 31,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 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	4030	X	3389	-0-	-641	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					5
02	3780	X	3038	-0-	-742	-0-	30	1	3007	2	Y	1					6
							1	9									
03	4185	X	3143	-0-	-1042	-0-	31	1	3112	2	Y	-0-					6
04	4050	X	3068	-0-	-982	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-					6
05	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-					6
06	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	29	1	2883	2	Y	-0-					6
07	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-					6
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	34	1	3373	2	Y	-0-	6	7			-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
*12	3410	X	2580	-0-	-830	-0-	2579	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 37,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	58	1	5764	2	N	-0-			23
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	51	1	5113	2	N	-0-			23
03	5735	X	5671	-0-	-64	-0-	56	1	5615	2	N	-0-			23
04	5640	X	5439	-0-	-201	-0-	54	1	5385	2	N	-0-			23
05	5828	X	5573	-0-	-255	-0-	55	1	5518	2	N	-0-			23
06	5640	X	5397	-0-	-243	-0-	53	1	5344	2	N	-0-			23
07	5704	X	5489	-0-	-215	-0-	54	1	5435	2	N	-0-			23
08	5673	X	5490	-0-	-183	-0-	54	1	5436	2	N	-0-			23
09	5430	X	5276	-0-	-154	-0-	52	1	5224	2	N	-0-			23
10	5580	X	5382	-0-	-198	-0-	5382	3			N	-0-			23
11	5400	X	5163	-0-	-237	-0-	5163	3			N	-0-			23
*12	5487	X	4774	-0-	-713	-0-	4773	3	1	9	N	1			24

TOTAL GAS PROD: 64,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6111	-0-	-957	-0-	61	1	6050	2	Y	-0-			-0-
02	6244	X	5726	-0-	-518	-0-	57	1	5669	2	Y	-0-			-0-
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	65	1	6524	2	Y	-0-			-0-
04	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	59	1	5872	2	Y	-0-			-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	67	1	6711	2	Y	-0-			-0-
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	71	1	7105	2	Y	-0-			-0-
07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	75	1	7460	2	Y	-0-			-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	73	1	7280	2	Y	-0-			-0-
09	7170	X	6416	-0-	-754	-0-	64	1	6352	2	Y	-0-			-0-
10	7533	X	5931	-0-	-1602	-0-	5931	3			Y	-0-			-0-
11	7290	X	5459	-0-	-1831	-0-	5459	3			Y	-0-			-0-
*12	7533	X	5772	-0-	-1761	-0-	5771	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 76,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-			-0-
02	4648	X	3783	-0-	-865	-0-	37	1	3746	2	Y	-0-			-0-
03	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	47	1	4655	2	Y	-0-			-0-
04	5070	X	5022	-0-	-48	-0-	50	1	4972	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	4964	-0-	-275	-0-	49	1	4915	2	Y	-0-			-0-
06	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	44	1	4446	2	Y	-0-			-0-
07	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	48	1	4818	2	Y	-0-			-0-
08	5177	X	4876	-0-	-301	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-			-0-
09	5010	X	4770	-0-	-240	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	4746	3			Y	-0-			-0-
11	4710	X	4222	-0-	-488	-0-	4222	3			Y	-0-			-0-
*12	4929	X	3550	-0-	-1379	-0-	3549	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 54,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 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	3100	N	6414	-0-	3314	7366	64	1	6350	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3246	-0-	446	7812	32	1	3214	2	Y	-0-					-0-
03	13704	X	5892	-0-	-7812	-0-	58	1	5834	2	Y	-0-					-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	51	1	5104	2	Y	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	49	1	4882	2	Y	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	43	1	4328	2	Y	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	41	1	4100	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	4192	-0-	-1419	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	3921	-0-	-1239	-0-	39	1	3882	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
11	4380	X	2809	-0-	-1571	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
*12	4185	X	2322	-0-	-1863	-0-	2321	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 51,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-					7
02	5068	X	4860	-0-	-208	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-					7
03	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	51	1	5133	2	Y	-0-					7
04	5400	X	5105	-0-	-295	-0-	51	1	5054	2	Y	-0-					7
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	58	1	5770	2	Y	-0-					7
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	54	1	5376	2	Y	-0-					7
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-					7
08	5828	X	5457	-0-	-371	-0-	54	1	5403	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	5640	X	5110	-0-	-530	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	4779	-0-	-1049	-0-	4779	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	5112	3			Y	-0-					-0-
*12	5456	X	4742	-0-	-714	-0-	4741	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 62,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4497	-0-	-184	-0-	45	1	4452	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3884	-0-	-344	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4368	-0-	-158	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	43	1	4344	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3951	-0-	-219	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	4089	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4006	-0-	-254	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
*12	4402	X	3885	-0-	-517	-0-	3884	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 50,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 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	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3319	-0-	-321	-0-	33	1	3286	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3434	-0-	-999	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3335	-0-	-955	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3715	-0-	-718	-0-	37	1	3678	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3528	-0-	-162	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3500	-0-	-100	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3360	-0-	-180	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
*12	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	3098	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 41,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 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	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	25	1	2527	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	1577	-0-	-965	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1387	-0-	-1073	-0-	14	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	17	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	250	-0-	-1641	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	400	-0-	-1640	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*12	1798	N	129	-0-	-1669	-0-	128	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 18,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	57	1	5696	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4758	-0-	-618	-0-	47	1	4711	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5252	-0-	-948	-0-	52	1	5200	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4618	-0-	-1382	-0-	46	1	4572	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	61	1	6134	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	49	1	4900	2	Y	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	53	1	5340	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5768	-0-	-432	-0-	57	1	5711	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5398	-0-	-602	-0-	53	1	5345	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5378	-0-	-822	-0-	5378	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	4814	-0-	-766	-0-	4814	3			Y	-0-					-0-
*12	5766	X	4610	-0-	-1156	-0-	4609	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 62,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	31	1	3072	2	Y	-0-					24
02	3108	X	2393	-0-	-715	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-					24
03	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-					24
04	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	29	1	2903	2	Y	-0-					24
05	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	27	1	2722	2	Y	-0-					24
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-					24
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	36	1	3635	2	Y	-0-					24
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					24
09	3300	X	3184	-0-	-116	-0-	32	1	3152	2	Y	-0-					24
10	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3343	3			Y	-0-					24
11	3420	X	2604	-0-	-816	-0-	2604	3			Y	-0-					24
*12	3534	X	2680	-0-	-854	-0-	2679	3	1	9	Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 36,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-					18
02	4648	X	4459	-0-	-189	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-					18
03	4991	X	4835	-0-	-156	-0-	48	1	4787	2	Y	-0-					18
04	4740	X	4462	-0-	-278	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-					18
05	4929	X	4378	-0-	-551	-0-	43	1	4335	2	Y	-0-					18
06	4770	X	3958	-0-	-812	-0-	39	1	3919	2	Y	-0-					18
07	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	40	1	4044	2	Y	-0-					18
08	4836	X	3914	-0-	-922	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-					18
09	4470	X	3856	-0-	-614	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-					18
*10	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	10	1	3849	3	Y	-0-					18
*11	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	9	1	3770	3	Y	-0-					18
12	4092	X	3378	-0-	-714	-0-	8	1	3370	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 49,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	42	1	4180	2	Y	-0-					4
02	4116	X	3760	-0-	-356	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-					4
03	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-					4
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-					4
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	45	1	4490	2	Y	-0-					4
06	4080	X	3683	-0-	-397	-0-	36	1	3647	2	Y	-0-					4
07	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-					4
08	4526	X	4394	-0-	-132	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-	4	7			-0-
09	4380	X	3870	-0-	-510	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3825	-0-	-701	-0-	3825	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3864	-0-	-396	-0-	3864	3			Y	-0-					-0-
*12	4402	X	3926	-0-	-476	-0-	3925	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 48,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 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	961	N	891	-0-	-70	-0-	9	1	882	2	Y	-0-					13
02	840	N	792	-0-	-48	-0-	8	1	784	2	Y	-0-					13
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	Y	-0-					13
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					13
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	9	1	855	2	Y	-0-					13
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	8	1	787	2	Y	-0-					13
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	8	1	771	2	Y	-0-					13
08	868	N	329	-0-	-539	-0-	3	1	326	2	Y	-0-	13	7			-0-
09	810	N	249	-0-	-561	-0-	2	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10606	-0-	-554	-0-	105	1	10501	2	Y	-0-					22
02	10080	X	9128	-0-	-952	-0-	90	1	9038	2	Y	-0-					22
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	117	1	11727	2	Y	-0-					22
04	10500	X	9779	-0-	-721	-0-	97	1	9682	2	Y	-0-					22
05	10602	X	10333	-0-	-269	-0-	102	1	10231	2	Y	-0-					22
06	10800	X	9547	-0-	-1253	-0-	95	1	9452	2	Y	-0-					22
07	11160	X	7323	-0-	-3837	-0-	73	1	7250	2	Y	-0-					22
08	10881	X	10411	-0-	-470	-0-	103	1	10308	2	Y	-0-	22	7			-0-
09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	100	1	9962	2	Y	-0-					-0-
10	10323	X	9940	-0-	-383	-0-	9940	3			Y	-0-					-0-
11	10080	X	9527	-0-	-553	-0-	9527	3			Y	-0-					-0-
*12	10416	X	9356	-0-	-1060	-0-	9355	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 117,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 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	5797	X	5442	-0-	-355	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5006	-0-	-230	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5288	-0-	-112	-0-	52	1	5236	2	Y	-0-					-0-
05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	55	1	5544	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5327	-0-	-43	-0-	53	1	5274	2	Y	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	56	1	5605	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	54	1	5418	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5331	-0-	-99	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	5263	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5056	-0-	-434	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-
*12	5673	X	4763	-0-	-910	-0-	4762	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 63,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-			-0-
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	1	1	146	2	N	-0-			-0-
06	570	N	90	-0-	-480	-0-	1	1	89	2	N	-0-			-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	1	1	66	2	N	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-			-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*12	186	N	94	-0-	-92	-0-	93	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 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	6665	X	5933	-0-	-732	-0-	59	1	5874	2	Y	-0-			85
02	8456	X	4931	-0-	-3525	-0-	49	1	4882	2	Y	-0-			85
03	8246	X	3454	-0-	-4792	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			85
04	6510	X	5394	-0-	-1116	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-			85
05	6262	X	4282	-0-	-1980	-0-	42	1	4240	2	Y	-0-			85
06	5730	X	4601	-0-	-1129	-0-	46	1	4555	2	Y	-0-			85
07	5580	X	4638	-0-	-942	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-			85
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	65	1	6494	2	Y	-0-			85
09	5400	X	5255	-0-	-145	-0-	52	1	5203	2	Y	-0-			85
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			Y	-0-			85
11	6420	X	5064	-0-	-1356	-0-	5064	3			Y	-0-			85
*12	6572	X	5379	-0-	-1193	-0-	5378	3	1	9	Y	1			86

TOTAL GAS PROD: 61,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9184	-0-	-984	-0-	91	1	9093	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	7620	-0-	-1564	-0-	75	1	7545	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	9131	-0-	-1037	-0-	90	1	9041	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	7590	-0-	-1830	-0-	75	1	7515	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	8053	-0-	-1371	-0-	80	1	7973	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	7518	-0-	-1362	-0-	74	1	7444	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	7562	-0-	-1583	-0-	75	1	7487	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	7952	-0-	-821	-0-	79	1	7873	2	N	-0-			-0-
09	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	85	1	8543	2	N	-0-			-0-
10	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-			-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-			-0-
*12	8773	X	8136	-0-	-637	-0-	8135	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 98,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3538	-0-	-399	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-					13
02	3556	X	3028	-0-	-528	-0-	30	1	2998	2	Y	-0-					13
03	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-					13
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					13
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-					13
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-					13
07	3689	X	2864	-0-	-825	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-					13
08	3689	X	3165	-0-	-524	-0-	31	1	3134	2	Y	-0-					13
09	3570	X	3302	-0-	-268	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-					13
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					13
11	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	3471	3			Y	-0-					13
*12	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3175	3	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 40,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4740	-0-	-437	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	3871	-0-	-805	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	46	1	4611	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	45	1	4498	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	46	1	4557	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-					-0-
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	48	1	4771	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4343	-0-	-187	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
*12	4991	X	3880	-0-	-1111	-0-	3879	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 53,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3121	-0-	-99	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2658	-0-	-907	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	34	1	3431	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	32	1	3222	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	31	1	3136	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
*12	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3017	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 37,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	89	1	8922	2	N	-0-					20
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	81	1	8066	2	N	-0-					20
03	8711	X	8690	-0-	-21	-0-	86	1	8604	2	N	-0-					20
04	8430	X	7671	-0-	-759	-0-	76	1	7595	2	N	-0-					20
05	8711	X	8437	-0-	-274	-0-	84	1	8353	2	N	-0-					20
06	8430	X	8224	-0-	-206	-0-	81	1	8143	2	N	-0-					20
07	8711	X	8115	-0-	-596	-0-	80	1	8035	2	N	-0-					20
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	87	1	8696	2	N	-0-					20
09	8220	X	7883	-0-	-337	-0-	78	1	7805	2	N	-0-					20
10	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	3			N	-0-					20
11	8490	X	8484	-0-	-6	-0-	8484	3			N	-0-					20
*12	8773	X	7881	-0-	-892	-0-	7880	3	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 100,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8838	-0-	-1299	-0-	88	1	8750	2	Y	-0-					2
02	9716	X	9389	-0-	-327	-0-	93	1	9296	2	Y	-0-					2
03	10757	X	8625	-0-	-2132	-0-	85	1	8540	2	Y	-0-					2
04	10410	X	9849	-0-	-561	-0-	98	1	9751	2	Y	-0-					2
05	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	108	1	10844	2	Y	-0-					2
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	103	1	10305	2	Y	-0-					2
07	10385	X	9180	-0-	-1205	-0-	91	1	9089	2	Y	-0-					2
08	10943	X	10704	-0-	-239	-0-	106	1	10598	2	Y	-0-	2	7			-0-
09	10590	X	9569	-0-	-1021	-0-	95	1	9474	2	Y	-0-					-0-
10	10943	X	9071	-0-	-1872	-0-	9071	3			Y	-0-					-0-
11	10410	X	9506	-0-	-904	-0-	9506	3			Y	-0-					-0-
*12	10695	X	8946	-0-	-1749	-0-	8945	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 115,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 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	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-					3
02	3080	X	2893	-0-	-187	-0-	29	1	2864	2	Y	-0-					3
03	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-					3
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-					3
05	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	31	1	3117	2	Y	-0-					3
06	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	30	1	3009	2	Y	29					32
							32	9									
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-					32
08	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-	32	7			-0-
09	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	31	1	3111	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2488	-0-	-922	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	419	-0-	-2881	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
*12	3410	X	385	-0-	-3025	-0-	384	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 31,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2291	-0-	-344	-0-	23	1	2268	2	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	29	1	2900	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	1958	-0-	-952	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	1446	-0-	-1809	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	1521	-0-	-1629	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	34	1	3431	2	Y	-0-					-0-
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2997	-0-	-599	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2907	-0-	-573	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
*12	3596	X	2899	-0-	-697	-0-	2898	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 31,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-					-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4351	-0-	-113	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4246	-0-	-74	-0-	42	1	4204	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4283	-0-	-181	-0-	42	1	4241	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3889	-0-	-371	-0-	39	1	3850	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3822	-0-	-580	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3769	-0-	-491	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
*12	4278	X	3393	-0-	-885	-0-	3392	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 49,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 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	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-					15
02	2352	X	1749	-0-	-603	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-					15
03	3069	X	2392	-0-	-677	-0-	24	1	2368	2	Y	-0-					15
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-					15
05	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	29	1	2859	2	Y	-0-					15
06	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-					15
07	3100	X	2443	-0-	-657	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-					15
08	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-					15
09	3000	X	1855	-0-	-1145	-0-	18	1	1837	2	Y	-0-					15
10	2883	X	1943	-0-	-940	-0-	1943	3			Y	-0-					15
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					15
*12	2573	X	1809	-0-	-764	-0-	1808	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 28,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 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	8184	X	8025	-0-	-159	-0-	79	1	7946	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7303	-0-	-89	-0-	72	1	7231	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7599	-0-	-89	-0-	75	1	7524	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7650	-0-	-120	-0-	76	1	7574	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7911	-0-	-180	-0-	78	1	7833	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7059	-0-	-771	-0-	70	1	6989	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7422	-0-	-669	-0-	73	1	7349	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	4503	-0-	-3402	-0-	45	1	4458	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6553	-0-	-1097	-0-	65	1	6488	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	6587	-0-	-1318	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6348	-0-	-822	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
*12	7409	X	5727	-0-	-1682	-0-	5726	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 82,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	13780	-0-	-1937	-0-	136	1	13644	2	N	-0-					-0-
02	14728	X	12283	-0-	-2445	-0-	122	1	12161	2	N	-0-					-0-
03	16306	X	13312	-0-	-2994	-0-	132	1	13180	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	12591	-0-	-3189	-0-	125	1	12466	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	7756	-0-	-6535	-0-	77	1	7679	2	N	-0-					-0-
06	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	143	1	14301	2	N	-0-					-0-
07	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	139	1	13861	2	N	-0-					-0-
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	135	1	13453	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	13120	-0-	-1310	-0-	130	1	12990	2	N	-0-					-0-
10	14911	X	12926	-0-	-1985	-0-	12926	3			N	-0-					-0-
11	14430	X	12197	-0-	-2233	-0-	12197	3			N	-0-					-0-
*12	14012	X	11350	-0-	-2662	-0-	11349	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 151,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 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	12028	X	9921	-0-	-2107	-0-	98	1	9823	2	N	-0-					32
02	8596	X	6154	-0-	-2442	-0-	61	1	6093	2	N	-0-					32
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	103	1	10318	2	N	-0-					32
04	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	118	1	11813	2	N	-0-					32
05	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	135	1	13490	2	N	-0-					32
06	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	107	1	10746	2	N	-0-					32
07	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	122	1	12197	2	N	-0-					32
08	13640	X	9927	-0-	-3713	-0-	98	1	9829	2	N	-0-	32	7			-0-
09	13200	X	10281	-0-	-2919	-0-	102	1	10179	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	11516	-0-	-2124	-0-	11516	3			N	-0-					-0-
11	11910	X	7910	-0-	-4000	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
*12	12307	X	11167	-0-	-1140	-0-	11166	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 126,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					15
02	8848	X	8532	-0-	-316	-0-	90	1	7895	2	N	-0-					15
							547	3									
03	9641	X	8875	-0-	-766	-0-	89	1	8786	2	N	-0-					15
04	9330	X	7787	-0-	-1543	-0-	91	1	7696	2	N	-0-					15
05	9641	X	9097	-0-	-544	-0-	90	1	9007	2	N	-0-					15
06	9150	X	8688	-0-	-462	-0-	86	1	8602	2	N	-0-					15
07	9455	X	8978	-0-	-477	-0-	89	1	8889	2	N	-0-					15
08	9083	X	8672	-0-	-411	-0-	86	1	8586	2	N	-0-					15
09	8790	X	8777	-0-	-13	-0-	87	1	8690	2	N	-0-					15
10	9083	X	8674	-0-	-409	-0-	8674	3			N	-0-					15
11	8700	X	8504	-0-	-196	-0-	8504	3			N	-0-					15
*12	9083	X	8300	-0-	-783	-0-	8299	3	1	9	N	1					16

TOTAL GAS PROD: 94,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3594	-0-	-1738	-0-	36	1	3558	2	N	-0-					7
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	35	1	3478	2	N	-0-					7
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	46	1	4587	2	N	-0-					7
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	48	1	4769	2	N	-0-					7
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5123	2	N	1					8
							1	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	46	1	4631	2	N	-0-					8
07	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	48	1	4769	2	N	-0-					8
08	5177	X	4458	-0-	-719	-0-	44	1	4414	2	N	-0-	8	7			-0-
09	5010	X	4697	-0-	-313	-0-	47	1	4650	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
*12	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	4714	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 55,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15672	-0-	-1595	-0-	155	1	15517	2	N	-0-					15
02	14728	X	14014	-0-	-714	-0-	139	1	13875	2	N	-0-					15
03	16306	X	15222	-0-	-1084	-0-	151	1	15071	2	N	-0-					15
04	15780	X	14816	-0-	-964	-0-	147	1	14669	2	N	-0-					15
05	16058	X	15484	-0-	-574	-0-	153	1	15331	2	N	-0-					15
06	15180	X	14776	-0-	-404	-0-	146	1	14630	2	N	-0-					15
07	15531	X	15472	-0-	-59	-0-	153	1	15319	2	N	-0-					15
08	15469	X	13054	-0-	-2415	-0-	129	1	12925	2	N	-0-	15	7			-0-
09	14970	X	7699	-0-	-7271	-0-	76	1	7623	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	12120	-0-	-3349	-0-	12120	3			N	-0-					-0-
11	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	3			N	-0-					-0-
*12	15469	X	11551	-0-	-3918	-0-	11550	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 165,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15180	-0-	-382	-0-	150	1	15030	2	N	-0-					-0-
02	14028	X	13403	-0-	-625	-0-	133	1	13270	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	14834	-0-	-511	-0-	147	1	14687	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14398	-0-	-452	-0-	143	1	14255	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	14175	-0-	-1170	-0-	140	1	14035	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	13384	-0-	-1316	-0-	133	1	13251	2	N	-0-					-0-
07	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	152	1	15176	2	N	-0-					-0-
08	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	154	1	15386	2	N	-0-					-0-
09	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	148	1	14809	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	13461	-0-	-1853	-0-	13461	3			N	-0-					-0-
11	15030	X	13679	-0-	-1351	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
*12	15531	X	12967	-0-	-2564	-0-	12966	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 171,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4359	-0-	-233	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	45	1	4490	2	Y	-0-					-0-
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	48	1	4787	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-					-0-
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	68	1	6833	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	49	1	4888	2	Y	-0-					-0-
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	62	1	6164	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4509	-0-	-681	-0-	45	1	4464	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	4303	-0-	-1060	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4353	-0-	-837	-0-	4353	3			Y	-0-					-0-
*12	5363	X	4084	-0-	-1279	-0-	4083	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 58,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-166	-0-	4	1	387	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	N	-0-					28
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1938	2	N	-0-					28
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	16	1	1635	2	N	-0-					28
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	2	N	-0-					28
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					28
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	2	N	-0-	28	7			-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	12	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 15,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	161 1	1 9	16084	2	N	1					7
02	15288	X	13418	-0-	-1870	-0-	133	1	13285	2	N	-0-					7
03	16926	X	13188	-0-	-3738	-0-	131	1	13057	2	N	-0-					7
04	15720	X	12241	-0-	-3479	-0-	121	1	12120	2	N	-0-					7
05	16244	X	11189	-0-	-5055	-0-	111	1	11078	2	N	-0-					7
06	15720	X	8674	-0-	-7046	-0-	86	1	8588	2	N	-0-					7
07	14849	X	13741	-0-	-1108	-0-	136	1	13605	2	N	-0-					7
08	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	136	1	13577	2	N	-0-	7	7			-0-
09	12240	X	11155	-0-	-1085	-0-	110	1	11045	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	9564	-0-	-3363	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
11	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	3			N	-0-					-0-
*12	12927	X	12070	-0-	-857	-0-	12069	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 148,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3928	-0-	-722	-0-	39	1	3889	2	N	-0-					8
02	4032	X	3650	-0-	-382	-0-	36	1	3614	2	N	-0-					8
03	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	38	1	3832	2	N	-0-					8
04	4200	X	2674	-0-	-1526	-0-	26	1	2648	2	N	-0-					8
05	4247	X	3660	-0-	-587	-0-	36	1	3624	2	N	-0-					8
06	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	37	1	3655	2	N	-0-					8
07	4030	X	3222	-0-	-808	-0-	32	1	3190	2	N	-0-					8
08	3875	X	13	-0-	-3862	-0-	13	2			N	-0-	8	7			-0-
09	3690	X	2946	-0-	-744	-0-	29	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 38,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7421	-0-	-701	-0-	73	1	7348	2	N	-0-					5
02	7336	X	5625	-0-	-1711	-0-	56	1	5569	2	N	-0-					5
03	7843	X	7491	-0-	-352	-0-	74	1	7417	2	N	-0-					5
04	7590	X	7562	-0-	-28	-0-	75	1	7487	2	N	-0-					5
05	7843	X	5190	-0-	-2653	-0-	51	1	5139	2	N	-0-					5
06	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	78	1	7770	2	N	-0-					5
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	92	1	9225	2	N	-0-					5
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	88	1	8804	2	N	-0-	5	7			-0-
09	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	83	1	8344	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8568	-0-	-763	-0-	8568	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8007	-0-	-1023	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
*12	9331	X	6210	-0-	-3121	-0-	6209	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 90,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	13167	-0-	-659	-0-	130	1	13037	2	N	-0-					11
02	11984	X	10883	-0-	-1101	-0-	108	1	10775	2	N	-0-					11
03	13981	X	11807	-0-	-2174	-0-	117	1	11690	2	N	-0-					11
04	13530	X	10369	-0-	-3161	-0-	103	1	10266	2	N	-0-					11
05	13981	X	8804	-0-	-5177	-0-	87	1	8717	2	N	-0-					11
06	12750	X	8365	-0-	-4385	-0-	83	1	8282	2	N	-0-					11
07	12059	X	10722	-0-	-1337	-0-	106	1	10616	2	N	-0-					11
08	11811	X	7732	-0-	-4079	-0-	77	1	7655	3	N	-0-	11	7			-0-
09	10380	X	9340	-0-	-1040	-0-	92	1	9248	3	N	-0-					-0-
10	10726	X	9829	-0-	-897	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9304	-0-	-1076	-0-	9304	3			N	-0-					-0-
*12	10726	X	8511	-0-	-2215	-0-	8510	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 118,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9724	-0-	-847	-0-	96	1	9628	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8404	-0-	-836	-0-	83	1	8321	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	6849	-0-	-3381	-0-	68	1	6781	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	3448	-0-	-6302	-0-	34	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9608	-0-	-250	-0-	95	1	9513	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6900	-0-	-2520	-0-	68	1	6832	2	N	-0-					-0-
07	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	113	1	11252	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8331	-0-	-1279	-0-	82	1	8249	2	N	-0-					-0-
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	101	1	10070	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10512	-0-	-865	-0-	10512	3			N	-0-					-0-
11	11010	X	9848	-0-	-1162	-0-	9848	3			N	-0-					-0-
*12	11377	X	8769	-0-	-2608	-0-	8768	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 103,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6643	-0-		-270	-0-	66	1	6577	2	N	-0-					13
02	6160	X	5591	-0-		-569	-0-	55	1	5536	2	N	-0-					13
03	7050	X	7050	-0-		-0-	-0-	70	1	6980	2	N	-0-					13
04	6510	X	6198	-0-		-312	-0-	61	1	6137	2	N	-0-					13
05	6634	X	6299	-0-		-335	-0-	62	1	6237	2	N	-0-					13
06	6810	X	5884	-0-		-926	-0-	58	1	5826	2	N	-0-					13
07	7037	X	5856	-0-		-1181	-0-	58	1	5798	2	N	-0-					13
08	6572	X	6038	-0-		-534	-0-	60	1	5978	2	N	-0-	13	7			-0-
09	6210	X	5377	-0-		-833	-0-	53	1	5324	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	3164	-0-		-3129	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	306	-0-		-5574	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	6045	X	3292	-0-		-2753	-0-	3291	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 61,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	3	1	258	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-		-0-	-0-	4	1	376	2	N	-0-					-0-
03	434	N	228	-0-		-206	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-		-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
05	434	N	310	-0-		-124	-0-	3	1	307	2	N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-		-43	-0-	2	1	165	2	N	-0-					-0-
07	279	N	38	-0-		-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	310	N	44	-0-		-266	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	180	N	48	-0-		-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	58	-0-		-4	-0-	57	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	13611	-0-		-928	-0-	135	1	13476	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	12259	-0-		-593	-0-	121	1	12138	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	13401	-0-		-456	-0-	133	1	13268	2	N	-0-					-0-
04	13540	X	13540	-0-		-0-	-0-	134	1	13406	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13013	-0-		-627	-0-	129	1	12884	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12351	-0-		-819	-0-	122	1	12229	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	12856	-0-		-1125	-0-	127	1	12729	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12694	-0-		-1287	-0-	126	1	12568	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	10875	-0-		-2655	-0-	108	1	10767	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	6954	-0-		-6066	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
11	12450	X	10738	-0-		-1712	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
*12	12865	X	11101	-0-		-1764	-0-	11100	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 143,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12376	-0-	-830	-0-	123	1	12253	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	11169	-0-	-479	-0-	111	1	11058	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	12193	-0-	-424	-0-	121	1	12072	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11477	-0-	-703	-0-	114	1	11363	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11933	-0-	-622	-0-	118	1	11815	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11310	-0-	-660	-0-	112	1	11198	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11557	-0-	-812	-0-	114	1	11443	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11040	-0-	-1112	-0-	109	1	10931	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	11142	-0-	-408	-0-	110	1	11032	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	11429	-0-	-506	-0-	11429	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	10919	-0-	-391	-0-	10919	3			N	-0-					-0-
*12	11563	X	10184	-0-	-1379	-0-	10183	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 136,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	52	1	5203	2	N	-0-					6
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	73	1	7295	2	N	-0-					6
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	77	1	7699	2	N	-0-					6
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	69	1	6906	2	N	-0-					6
05	8153	X	6979	-0-	-1174	-0-	69	1	6910	2	N	-0-					6
06	7890	X	1554	-0-	-6336	-0-	15	1	1539	2	N	-0-					6
07	8153	X	270	-0-	-7883	-0-	3	1	267	2	N	-0-					6
08	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	61	1	6137	2	N	-0-	6	7			-0-
09	6990	X	6684	-0-	-306	-0-	66	1	6618	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6408	-0-	-567	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5919	-0-	-81	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
*12	6913	X	5387	-0-	-1526	-0-	5386	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 66,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	57	1	5686	2	N	-0-					24
02	5292	X	5064	-0-	-228	-0-	50	1	5014	2	N	-0-					24
03	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	51	1	5103	2	N	-0-					24
04	5670	X	5232	-0-	-438	-0-	52	1	5180	2	N	-0-					24
05	5735	X	5583	-0-	-152	-0-	55	1	5528	2	N	-0-					24
06	5550	X	5242	-0-	-308	-0-	52	1	5190	2	N	-0-					24
07	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	51	1	5097	2	N	-0-					24
08	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	52	1	5249	2	N	-0-	24	7			-0-
09	5400	X	5226	-0-	-174	-0-	52	1	5174	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	5219	-0-	-31	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
*12	5394	X	4934	-0-	-460	-0-	4933	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 63,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 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	4216	X	2974	-0-	-1242	-0-	29	1	2945	2	N	-0-					10
02	3808	X	1601	-0-	-2207	-0-	16	1	1585	2	N	-0-					10
03	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	37	1	3712	2	N	-0-					10
04	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	35	1	3461	2	N	-0-					10
05	3658	X	3184	-0-	-474	-0-	32	1	3152	2	N	-0-					10
06	3630	X	2887	-0-	-743	-0-	29	1	2858	2	N	-0-					10
07	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	31	1	3077	2	N	-0-					10
08	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	35	1	3512	2	N	-0-	10	7			-0-
09	3510	X	3235	-0-	-275	-0-	32	1	3203	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2787	-0-	-633	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*12	3534	X	2271	-0-	-1263	-0-	2270	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 35,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10974	-0-	-217	-0-	109	1	10865	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9975	-0-	-133	-0-	99	1	9876	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10746	-0-	-383	-0-	106	1	10640	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	10356	-0-	-264	-0-	103	1	10253	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	10633	-0-	-403	-0-	105	1	10528	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	9966	-0-	-714	-0-	99	1	9867	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10151	-0-	-885	-0-	101	1	10050	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10278	-0-	-479	-0-	102	1	10176	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9786	-0-	-564	-0-	97	1	9689	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9796	-0-	-837	-0-	9796	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	9412	-0-	-548	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
*12	10292	X	8799	-0-	-1493	-0-	8798	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 120,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8740	-0-	-3009	-0-	87	1	8653	2	N	-0-					5
02	10080	X	5673	-0-	-4407	-0-	56	1	5617	2	N	-0-					5
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	111	1	11074	2	N	-0-					5
04	10020	X	9991	-0-	-29	-0-	99	1	9892	2	N	-0-					5
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	98	1	9817	2	N	-0-					5
06	10800	X	9440	-0-	-1360	-0-	93	1	9347	2	N	-0-					5
07	11160	X	9503	-0-	-1657	-0-	94	1	9409	2	N	-0-					5
08	10602	X	9522	-0-	-1080	-0-	94	1	9428	2	N	-0-	5	7			-0-
09	9990	X	9130	-0-	-860	-0-	90	1	9040	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9489	-0-	-431	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	9035	-0-	-415	-0-	9035	3			N	-0-					-0-
*12	9517	X	8194	-0-	-1323	-0-	8193	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 109,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9257	-0-	-353	-0-	92	1	9165	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	8293	-0-	-303	-0-	82	1	8211	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8993	-0-	-493	-0-	89	1	8904	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8871	-0-	-99	-0-	88	1	8783	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	9153	-0-	-116	-0-	91	1	9062	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8712	-0-	-258	-0-	86	1	8626	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	9073	-0-	-103	-0-	90	1	8983	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	8881	-0-	-295	-0-	88	1	8793	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	8287	-0-	-593	-0-	82	1	8205	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8739	-0-	-406	-0-	8739	3			N	-0-			-0-
11	8790	X	8262	-0-	-528	-0-	8262	3			N	-0-			-0-
*12	9083	X	7723	-0-	-1360	-0-	7722	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 104,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	96	1	9579	2	Y	-0-			-0-
02	11256	X	8304	-0-	-2952	-0-	82	1	8222	2	Y	-0-			-0-
03	12462	X	8797	-0-	-3665	-0-	87	1	8710	2	Y	-0-			-0-
04	12060	X	8595	-0-	-3465	-0-	85	1	8510	2	Y	-0-			-0-
05	10602	X	8773	-0-	-1829	-0-	87	1	8686	2	Y	-0-			-0-
06	9360	X	8259	-0-	-1101	-0-	82	1	8177	2	Y	-0-			-0-
07	9207	X	8094	-0-	-1113	-0-	80	1	8014	2	Y	-0-			-0-
08	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	82	1	8226	2	Y	-0-			-0-
09	8610	X	7921	-0-	-689	-0-	78	1	7843	2	Y	-0-			-0-
10	8773	X	7912	-0-	-861	-0-	7912	3			Y	-0-			-0-
11	8250	X	7568	-0-	-682	-0-	7568	3			Y	-0-			-0-
*12	8308	X	7592	-0-	-716	-0-	7591	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 99,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2944	-0-	-993	-0-	86	1	2858	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3342	-0-	-18	-0-	97	1	3245	2	N	-0-			-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	114	1	3785	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	99	1	3311	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	98	1	3278	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3192	-0-	-408	-0-	93	1	3099	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	89	1	2956	2	N	-0-			-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	100	1	3347	2	N	-0-			-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	95	1	3180	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	85	1	2831	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2562	-0-	-678	-0-	75	1	2487	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2851	-0-	-497	-0-	83	1	2768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
11	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 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	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	42	1	1416	2	N	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1318	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	42	1	1395	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	35	1	1175	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	32	1	1061	2	N	-0-			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1468	2	N	-0-			-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	N	-0-			-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	N	-0-			-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	2	N	-0-			-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	38	1	1259	2	N	-0-			-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	38	1	1283	2	N	-0-			-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	59	1	1963	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	591	-0-	-837	-0-	17	1	574	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	225	-0-	-1356	-0-	7	1	218	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3000	N	4522	-0-	1522	1522	132	1	4390	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5471	-0-	2371	3893	159	1	5312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-			-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-			-0-
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-			-0-
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-			-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 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	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	42	1	1400	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1294	-0-	-190	-0-	38	1	1256	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	41	1	1368	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	34	1	1129	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	947	-0-	-479	-0-	28	1	919	2	N	-0-			-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	57	1	1889	2	N	-0-			-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-			-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1893	2	N	-0-			-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	53	1	1771	2	N	-0-			-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	58	1	1932	2	N	-0-			-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	59	1	1956	2	N	-0-			-0-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	51	1	1709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, SW (SMACKOVER) 26478 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
WADE BROTHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140221 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13085 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 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	42904	X	33541	-0-	-9363	-0-	33439	2	102	9	N	93	193	1			132
02	34020	X	30469	-0-	-3551	-0-	30385	2	84	9	N	76					208
03	37665	X	35421	-0-	-2244	-0-	35407	2	14	9	N	13	113	1			108
04	35550	X	33071	-0-	-2479	-0-	32968	2	103	9	N	94	155	1			47
05	34317	X	12492	-0-	-21825	-0-	12492	2			N	-0-					47
06	34290	X	20	-0-	-34270	-0-	8	2	12	9	N	11					58
07	35433	X	21010	-0-	-14423	-0-	20956	2	54	9	N	49					107
08	35433	X	29231	-0-	-6202	-0-	29125	2	106	9	N	96					203
09	33060	X	15942	-0-	-17118	-0-	15927	2	15	9	N	14					217
10	37565	X	37565	-0-	-0-	-0-	37517	2	48	9	N	44	138	1			123
*11	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34420	2	85	9	N	77					200
*12	33325	X	33325	-0-	-0-	-0-	33267	2	58	9	N	53	53	8			200

TOTAL GAS PROD: 316,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 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	13485	X	11018	-0-	-2467	-0-	10975	2	43	9	N	39	137	1			60
02	9128	X	6465	-0-	-2663	-0-	6448	2	17	9	N	15					75
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12238	2	31	9	N	28					103
04	11490	X	10046	-0-	-1444	-0-	10003	2	43	9	N	39	101	1			41
05	11873	X	8684	-0-	-3189	-0-	8647	2	37	9	N	34					75
06	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11867	2	41	9	N	37					112
07	12276	X	7620	-0-	-4656	-0-	7616	2	4	9	N	4					116
08	12276	X	3380	-0-	-8896	-0-	3380	2			N	-0-					116
09	11910	X	7297	-0-	-4613	-0-	7286	2	11	9	N	10					126
10	12307	X	2166	-0-	-10141	-0-	2165	2	1	9	N	1					127
11	11910	X	27	-0-	-11883	-0-	27	2			N	-0-					127
12	7626	X	1	-0-	-7625	-0-	1	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 80,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 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	51786	X	51786	-0-	-0-	-0-	51786	3			N	-0-					-0-
02	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	3			N	-0-					-0-
03	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	34575	3			N	-0-					-0-
04	32395	X	32395	-0-	-0-	-0-	32395	3			N	-0-					-0-
05	35395	X	35395	-0-	-0-	-0-	35395	3			N	-0-					-0-
06	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	32794	3			N	-0-					-0-
07	38679	X	38679	-0-	-0-	-0-	38679	3			N	-0-					-0-
08	29967	X	29967	-0-	-0-	-0-	29967	3			N	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
10	32625	X	32625	-0-	-0-	-0-	32625	3			N	-0-					-0-
11	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	39346	3			N	-0-					-0-
*12	37455	X	37455	-0-	-0-	-0-	37455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1821	-0-	-473	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1724	-0-	-706	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	305	-0-	-1315	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	952	-0-	-350	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	788	-0-	-472	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	828	-0-	-412	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	780	N	351	-0-	-429	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	2452	1	5386	2	N	45					465
							50	9									
02	DLQ G-10		6573	-0-	6573	6573	1689	1	4856	2	N	25	183	1			307
							28	9									
03	DLQ G-10		5694	-0-	5694	12267	391	1	5261	2	N	38	185	1			160
							42	9									
04	18332	X	6065	-0-	-12267	-0-	852	1	5089	2	N	113	183	1			90
							124	9									
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	531	1	5142	2	N	115					205
							127	9									
06	6660	X	6566	-0-	-94	-0-	1509	1	4948	2	N	99	182	1			122
							109	9									
07	6882	X	5246	-0-	-1636	-0-	5138	2	108	9	N	98					220
08	6262	X	5721	-0-	-541	-0-	704	1	4918	2	N	90	187	1			123
							99	9									
09	6570	X	5931	-0-	-639	-0-	799	1	5020	2	N	102					225
							112	9									
10	6789	X	5241	-0-	-1548	-0-	5123	2	118	9	N	107	177	1			155
11	6570	X	5977	-0-	-593	-0-	969	1	4874	2	N	122	179	1			98
							134	9									
*12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	1943	1	5025	2	N	129					227
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 73,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	2	N	65	115	1			82
							72	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	2	N	77	86	1			73
							85	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	102	1	2125	2	N	69					142
							76	9									
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	105	1	2152	2	N	68	133	1			77
							75	9									
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	109	1	2148	2	N	63					140
							69	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	293	1	1875	2	N	64	177	1			27
							70	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	305	1	1974	2	N	63					90
							69	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	336	1	1972	2	N	66	123	1			33
							73	9									
09	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	261	1	1744	2	N	54					87
							59	9									
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	305	1	2124	2	N	65					152
							72	9									
11	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	306	1	1841	2	N	63	177	1			38
							69	9									
12	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	290	1	1662	2	N	37					75
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 26,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-	4164	2	17	9	N	15	92	1			37
02	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-	3737	2	17	9	N	15					52
03	4474	X	4474	-0-		-0-	-0-	4444	2	30	9	N	27					79
04	4512	X	4512	-0-		-0-	-0-	4500	2	12	9	N	11	61	1			29
05	4500	X	4500	-0-		-0-	-0-	4493	2	7	9	N	6					35
06	4136	X	4136	-0-		-0-	-0-	376	1	3754	2	N	5					40
								6	9									
07	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-	388	1	3889	2	N	13					53
								14	9									
08	4317	X	4317	-0-		-0-	-0-	445	1	3864	2	N	7					60
								8	9									
09	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	344	1	3196	2	N	2					62
								2	9									
10	3651	X	3651	-0-		-0-	-0-	314	1	3337	2	N	-0-					62
11	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	369	1	3450	2	N	18					80
								20	9									
*12	4404	X	4404	-0-		-0-	-0-	433	1	3967	2	N	4					84
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 49,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	109	1	1752	2	N	81	183	1			77
								89	9									
02	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	98	1	1432	2	N	51	95	1			33
								56	9									
03	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	109	1	1703	2	N	74					107
								81	9									
04	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	105	1	1724	2	N	58					165
								64	9									
05	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	109	1	1721	2	N	60	190	1			35
								66	9									
06	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	242	1	1369	2	N	44	47	1			32
								48	9									
07	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	239	1	1300	2	N	23					55
								25	9									
08	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	258	1	1292	2	N	37					92
								41	9									
09	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	231	1	1172	2	N	32	94	1			30
								35	9									
10	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	242	1	1415	2	N	32					62
								35	9									
11	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	236	1	1222	2	N	29	58	1			33
								32	9									
*12	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	259	1	1371	2	N	42					75
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					135
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	2	N	-0-					135
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	97	1	974	2	N	-0-					135
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	113	1	985	2	N	-0-					135
09	1080	N	960	-0-	-120	-0-	93	1	867	2	N	-0-					135
10	1085	N	951	-0-	-134	-0-	82	1	869	2	N	-0-					135
11	1050	N	855	-0-	-195	-0-	83	1	772	2	N	-0-					135
12	992	N	274	-0-	-718	-0-	27	1	247	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8177	2	232	9	N	211	184	1			100
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7259	2	198	9	N	180	186	1			94
03	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7147	1	176	9	N	160	191	1			63
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7344	2	235	9	N	214	173	1			104
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7688	2	119	9	N	108	200	1			12
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	615	1	6147	2	N	225	180	1			57
							248	9									
07	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	727	1	7289	2	N	195	197	1			55
							215	9									
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	810	1	7038	2	N	171	186	1			40
							188	9									
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	703	1	6633	2	N	154	156	1			38
							169	9									
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	633	1	6737	2	N	166	171	1			33
							183	9									
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	646	1	6042	2	N	160	123	1			70
							176	9									
*12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	672	1	6154	2	N	177	169	1			78
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 90,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1845	2	33	9	N	30					159
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	2	11	9	N	10					169
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1373	2	45	9	N	41	111	1			99
04	1830	N	1410	-0-	-420	-0-	1390	2	20	9	N	18					117
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1388	2	24	9	N	22					139
06	1380	N	779	-0-	-601	-0-	69	1	691	2	N	17	128	1			28
							19	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	81	1	810	2	N	20					48
							22	9									
08	1426	N	755	-0-	-671	-0-	75	1	654	2	N	24					72
							26	9									
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	140	1	1300	2	N	20					92
							22	9									
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	73	1	773	2	N	23	88	1			27
							25	9									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	80	1	749	2	N	21					48
							23	9									
12	1519	N	774	-0-	-745	-0-	74	1	676	2	N	22					70
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

ELM FLAT (WOODBINE) 28590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 272073 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3590 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - PLUGGED 08/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	58	1	4130	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2441	-0-	-303	-0-	52	1	2389	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	1146	-0-	-1892	-0-	36	1	1110	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	651	-0-	-2289	-0-	60	1	591	3	N	-0-					-0-
05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	62	1	5416	3	N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	60	1	3514	3	N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	62	1	3498	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	3738	-0-	-1749	-0-	62	1	3676	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	3636	-0-	-1674	-0-	60	1	3576	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	3191	-0-	-2296	-0-	62	1	3129	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	1661	-0-	-1969	-0-	50	1	1611	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	2522	-0-	-1229	-0-	62	1	2460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	30	1	1374	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	20	1	998	3	N	-0-			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	26	1	1217	3	N	-0-			-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1452	3	N	-0-			-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	46	1	2033	3	N	-0-			-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	3	N	-0-			-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	48	1	2035	3	N	-0-			-0-
09	2070	N	1334	-0-	-736	-0-	52	1	1282	3	N	-0-			-0-
10	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	48	1	1884	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	1153	-0-	-857	-0-	32	1	1121	3	N	-0-			-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

01	7440	X	5786	-0-	-1654	-0-	62	1	5724	3	N	-0-			-0-
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	52	1	6153	3	N	-0-			-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	62	1	6714	3	N	-0-			-0-
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	60	1	6505	3	N	-0-			-0-
05	6882	X	6820	-0-	-62	-0-	129	1	6691	3	N	-0-			-0-
06	6660	X	6317	-0-	-343	-0-	120	1	6197	3	N	-0-			-0-
07	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	124	1	10247	3	N	-0-			-0-
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	124	1	8125	3	N	-0-			-0-
09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	120	1	7260	3	N	-0-			-0-
10	10385	X	5986	-0-	-4399	-0-	124	1	5862	3	N	-0-			-0-
11	10050	X	2912	-0-	-7138	-0-	84	1	2828	3	N	-0-			-0-
12	10385	X	5703	-0-	-4682	-0-	62	1	5641	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	62	1	6097	3	N	-0-			-0-
02	5348	X	5296	-0-	-52	-0-	56	1	5240	3	N	-0-			-0-
03	6014	X	5293	-0-	-721	-0-	62	1	5231	3	N	-0-			-0-
04	5970	X	5264	-0-	-706	-0-	60	1	5204	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5604	-0-	-565	-0-	124	1	5480	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5178	-0-	-792	-0-	120	1	5058	3	N	-0-			-0-
07	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	124	1	5598	3	N	-0-			-0-
08	5611	X	5364	-0-	-247	-0-	124	1	5240	3	N	-0-			-0-
09	5430	X	5078	-0-	-352	-0-	120	1	4958	3	N	-0-			-0-
10	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	124	1	4853	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	4308	-0-	-1242	-0-	108	1	4200	3	N	-0-			-0-
12	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	124	1	5167	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	62	1	4639	3	N	-0-			-0-
02	4172	X	3332	-0-	-840	-0-	46	1	3286	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	2897	-0-	-1660	-0-	36	1	2861	3	N	-0-			-0-
04	4560	X	4190	-0-	-370	-0-	60	1	4130	3	N	-0-			-0-
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	124	1	5510	3	N	-0-			-0-
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	120	1	4488	3	N	-0-			-0-
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	124	1	4549	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	4504	-0-	-1138	-0-	124	1	4380	3	N	-0-			-0-
09	5460	X	4203	-0-	-1257	-0-	120	1	4083	3	N	-0-			-0-
10	5642	X	4008	-0-	-1634	-0-	124	1	3884	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	2590	-0-	-2030	-0-	108	1	2482	3	N	-0-			-0-
12	4681	X	3807	-0-	-874	-0-	124	1	3683	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
02	1932	N	1825	-0-	-107	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
03	2139	N	1578	-0-	-561	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
04	2130	N	1312	-0-	-818	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
05	2015	N	777	-0-	-1238	-0-	777	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	996	-0-	-534	-0-	996	2			N	-0-			-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
08	775	N	79	-0-	-696	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	3			N	-0-					-0-
02	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	3			N	-0-					-0-
03	12741	X	12662	-0-	-79	-0-	12662	3			N	-0-					-0-
04	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-					-0-
05	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	3			N	-0-					-0-
06	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	3			N	-0-					-0-
07	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	3			N	-0-					-0-
08	18042	X	15697	-0-	-2345	-0-	15697	3			N	-0-					-0-
09	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					N	-0-					-0-
10	18662	X	3342	-0-	-15320	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
11	18060	X	12433	-0-	-5627	-0-	12433	3			N	-0-					-0-
12	17608	X	8840	-0-	-8768	-0-	8840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	323	-0-	-1177	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	34	-0-	-1485	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	39	-0-	-1611	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	21120	-0-	-2316	-0-	21120	3			N	-0-					-0-
02	20832	X	17970	-0-	-2862	-0-	17970	3			N	-0-					-0-
03	22475	X	20087	-0-	-2388	-0-	20087	3			N	-0-					-0-
04	21750	X	20935	-0-	-815	-0-	20935	3			N	-0-					-0-
05	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	3			N	-0-					-0-
06	23370	X	23370	-0-	-0-	-0-	23370	3			N	-0-					-0-
07	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	21765	3			N	-0-					-0-
08	22072	X	19370	-0-	-2702	-0-	19370	3			N	-0-					-0-
09	21960	X	-0-	-0-	-21960	-0-					N	-0-					-0-
10	22692	X	9182	-0-	-13510	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
11	21960	X	16175	-0-	-5785	-0-	16175	3			N	-0-					-0-
*12	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	22990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
03	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	3			N	-0-					-0-
04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	3			N	-0-					-0-
05	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	3			N	-0-					-0-
06	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-
07	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	3			N	-0-					-0-
08	12958	X	11235	-0-	-1723	-0-	11235	3			N	-0-					-0-
09	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
10	13330	X	3194	-0-	-10136	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
11	12900	X	10592	-0-	-2308	-0-	10592	3			N	-0-					-0-
*12	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	15414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3827	-0-	727	727	3827	3			N	-0-					-0-
02	2284	N	1557	-0-	-727	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1853	-0-	-596	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2028	-0-	-342	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1837	-0-	-395	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1691	-0-	-541	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-					-0-
02	1120 N	711	-0-	-409	-0-	33	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	1240 N	578	-0-	-662	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	518	-0-	-682	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	527 N	252	-0-	-275	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	1209 N	803	-0-	-406	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
*11	780 N	25	-0-	-755	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		502	-0-	502	502	23	1	479	2	N	-0-					-0-
03	944	N	442	-0-	-502	-0-	21	1	421	2	N	-0-					-0-
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	19	1	386	2	N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	25	1	505	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	340	-0-	-94	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	50	1	1065	2	Y	-0-					37
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	3					40
							3	9									
03	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	50	1	1025	2	Y	2					42
							2	9									
04	1080	N	779	-0-	-301	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					42
05	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	57	1	1146	2	Y	2					44
							2	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					44
07	806	N	317	-0-	-489	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					44
08	1209	N	660	-0-	-549	-0-	31	1	629	2	Y	-0-					44
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	48	48	1			44
							53	9									
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	59	1	1339	2	Y	-0-	38	1			6
*11	630	N	59	-0-	-571	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					6
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	572	-0-	-79	-0-	23	1	549	2	N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	2	N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	23	1	506	2	N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	21	1	497	2	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	22	1	458	2	N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	22	1	464	2	N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	20	1	437	2	N	-0-					-0-
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3223	-0-	-125	-0-	131	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2877	-0-	2877	2877	119	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2874	-0-	2874	5751	129	1	2745	2	N	-0-					-0-
04	8683	X	2932	-0-	-5751	-0-	125	1	2807	2	N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	118	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	117	1	2637	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	122	1	2706	2	N	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	129	1	2784	2	N	-0-					-0-
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	124	1	2632	2	N	-0-					-0-
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	128	1	2745	2	N	-0-					-0-
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	122	1	2647	2	N	-0-					-0-
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	126	1	2720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY II, LLC 142195
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 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	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2239	-0-	-533	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3597	-0-	-3	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2443	-0-	-497	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2288	-0-	-1122	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1927	-0-	-1373	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2500	-0-	-662	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 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	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	171	1	2573	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	160	1	2366	2	Y	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	133	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4563	-0-	1563	1563	265	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3946	-0-	846	2409	246	1	3700	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	8652	-0-	5552	7961	535	1	8117	2	Y	-0-					-0-
09	14836	X	6875	-0-	-7961	-0-	417	1	6458	2	Y	-0-					-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	360	1	5773	2	Y	-0-					-0-
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	369	1	5306	2	Y	-0-					-0-
*12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	337	1	4689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	1511	-0-	-6301	-0-	59	1	1452	2	Y	-0-					29
02	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	612	1	15178	2	Y	106	135	1			-0-
							117	9									
03	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	558	1	13836	2	Y	75	72	1			3
							83	9									
04	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	554	1	13530	2	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
05	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	562	1	13736	2	Y	-0-					-0-
06	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	514	1	12496	2	Y	83	70	1			13
							91	9									
07	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	634	1	15622	2	Y	52	65	1			-0-
							57	9									
08	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	442	1	10647	2	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
09	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	442	1	10590	2	Y	-0-					-0-
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	524	1	12485	2	Y	4					4
							4	9									
11	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	573	1	13073	2	Y	61	65	1			-0-
							67	9									
*12	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	557	1	13047	2	Y	71	62	1			9
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 152,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7496	-0-	-378	-0-	467	1	7029	2	Y	-0-	78	1			9
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	369	1	5738	2	Y	-0-					9
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	466	1	6789	2	Y	-0-					9
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	565	1	8365	2	Y	-0-	8	1			1
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	351	1	5434	2	Y	-0-					1
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	313	1	5080	2	Y	-0-					1
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	363	1	5477	2	Y	-0-					1
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	395	1	5995	2	Y	-0-					1
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	345	1	5352	2	Y	-0-					1
10	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	300	1	4817	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	369	1	5311	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4726	-0-	-761	-0-	317	1	4409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	382	1	5747	2	Y	-0-					-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	321	1	4988	2	Y	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	424	1	6178	2	Y	-0-					-0-
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	356	1	5273	2	Y	-0-					-0-
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	430	1	6663	2	Y	-0-					-0-
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	414	1	6720	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5139	-0-	-410	-0-	320	1	4819	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4323	-0-	-1226	-0-	267	1	4056	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4157	-0-	-1213	-0-	252	1	3905	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	3588	-0-	-1961	-0-	210	1	3378	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	3378	-0-	-1992	-0-	220	1	3158	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4005	-0-	-1141	-0-	268	1	3737	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4489	-0-	-1928	-0-	174	1	4309	2	Y	5					56
							6	9									
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	71	1	1771	2	Y	-0-					56
03	4278	X	1046	-0-	-3232	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-					56
04	4350	X	230	-0-	-4120	-0-	9	1	220	2	Y	1					57
							1	9									
05	4495	X	17	-0-	-4478	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					57
06	4350	X	39	-0-	-4311	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					57
07	2046	X	75	-0-	-1971	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					57
08	1054	X	14	-0-	-1040	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					57
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					57
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	245	1	5843	2	Y	13	1	8			69
							14	9									
11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	278	1	6342	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
*12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	191	1	4457	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 25,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 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	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					4
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					4
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					4
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					4
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	1					5
							1	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	971	2	Y	2					7
							2	9									
10	3100	N	3130	-0-	30	30	126	1	2997	2	Y	6					13
							7	9									
11	318	N	288	-0-	-30	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 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	12586	X	120	-0-	-12466	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	295	-0-	-4603	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	443	-0-	-4297	-0-	17	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	160	1	3885	2	Y	-0-					-0-
07	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	563	1	13879	2	Y	-0-					-0-
08	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	583	1	14043	2	Y	-0-					-0-
09	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	476	1	11408	2	Y	-0-					-0-
10	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	399	1	9513	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	328	1	7482	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	184	1	4309	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 68,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	639	-0-	-880	-0-	25	1	613	2	Y	1					30
							1	9									
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					30
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					30
04	630	N	279	-0-	-351	-0-	11	1	267	2	Y	1					31
							1	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	461	2	Y	2					33
							2	9									
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					33
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					33
08	496	N	229	-0-	-267	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					33
09	360	N	131	-0-	-229	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					33
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	1					34
							1	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					34
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

01	17205	X	9531	-0-	-7674	-0-	371	1	9160	2	Y	-0-					-0-
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	284	1	7041	2	Y	-0-					-0-
03	11470	X	299	-0-	-11171	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	11100	X	118	-0-	-10982	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	10819	X	59	-0-	-10760	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	645	1	15682	2	Y	-0-					-0-
07	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	724	1	17845	2	Y	-0-					-0-
08	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	680	1	16378	2	Y	-0-					-0-
09	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	584	1	13993	2	Y	-0-					-0-
10	11470	X	2135	-0-	-9335	-0-	86	1	2048	2	Y	1					1
							1	9									
11	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	719	1	16393	2	Y	-0-					1
*12	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	494	1	11569	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 115,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 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	3782	X	1423	-0-	-2359	-0-	55	1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	112	1	2787	2	Y	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	126	1	3118	2	Y	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	136	1	3313	2	Y	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	133	1	3261	2	Y	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	130	1	3161	2	Y	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	125	1	3086	2	Y	-0-					-0-
08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	86	1	2074	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	95	1	2275	2	Y	-0-					-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	181	1	4322	2	Y	1					1
							1	9									
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	199	1	4544	2	Y	-0-					1
*12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	144	1	3374	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	107	-0-	-451	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3647	-0-	547	547	147	1	3496	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3000	N	5454	-0-	2454	3001	229	1	5223	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	3100	N	5931	-0-	2831	5832	243	1	5684	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	8676	-0-	-3972	-0-	338	1	8338	2	Y	-0-					-0-
02	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	444	1	11020	2	Y	-0-					-0-
03	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	585	1	14509	2	Y	-0-					-0-
04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	544	1	13293	2	Y	-0-					-0-
05	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	573	1	14014	2	Y	-0-					-0-
06	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	526	1	12796	2	Y	-0-					-0-
07	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	520	1	12799	2	Y	-0-					-0-
08	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	529	1	12723	2	Y	-0-					-0-
09	12150	X	12028	-0-	-122	-0-	482	1	11546	2	Y	-0-					-0-
10	12555	X	10835	-0-	-1720	-0-	436	1	10396	2	Y	3					3
							3	9									
11	12150	X	6520	-0-	-5630	-0-	274	1	6246	2	Y	-0-					3
*12	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	569	1	13328	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 146,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5662	-0-	-104	-0-	353	1	5309	2	Y	-0-			-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	208	1	3229	2	Y	-0-			-0-
03	7781	X	2334	-0-	-5447	-0-	150	1	2184	2	Y	-0-			-0-
04	7530	X	2546	-0-	-4984	-0-	161	1	2385	2	Y	-0-			-0-
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	361	1	5589	2	Y	-0-			-0-
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	363	1	5885	2	Y	-0-			-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	321	1	4834	2	Y	-0-			-0-
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	498	1	7547	2	Y	-0-			-0-
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	394	1	6116	2	Y	-0-			-0-
10	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	372	1	5975	2	Y	-0-			-0-
11	7530	X	5737	-0-	-1793	-0-	373	1	5364	2	Y	-0-			-0-
12	7781	X	6778	-0-	-1003	-0-	454	1	6324	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 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	403	X	370	-0-	-33	-0-	14	1	356	2	Y	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	12	1	288	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	13	1	325	2	Y	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	37	1	894	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	8	1	196	2	Y	-0-			-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1450	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4868	-0-	-1828	-0-	303	1	4565	2	Y	-0-			-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	160	1	2479	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	178	1	2594	2	Y	-0-			-0-
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	250	1	3707	2	Y	-0-			-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	218	1	3380	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2862	-0-	-378	-0-	166	1	2696	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	2776	-0-	-572	-0-	173	1	2603	2	Y	-0-			-0-
08	3348	X	2855	-0-	-493	-0-	177	1	2678	2	Y	-0-			-0-
09	3240	X	2651	-0-	-589	-0-	161	1	2490	2	Y	-0-			-0-
10	3348	X	1844	-0-	-1504	-0-	108	1	1736	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	1230	-0-	-1620	-0-	80	1	1150	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	143	1	1991	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	6046	-0-	-4339	-0-	235	1	5811	2	Y	-0-					-0-
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	269	1	6679	2	Y	-0-					-0-
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	285	1	7073	2	Y	-0-					-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	287	1	7003	2	Y	-0-					-0-
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	296	1	7238	2	Y	-0-					-0-
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	262	1	6361	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6235	-0-	-58	-0-	243	1	5992	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5619	-0-	-674	-0-	224	1	5395	2	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5282	-0-	-808	-0-	212	1	5070	2	Y	-0-					-0-
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	269	1	6419	2	Y	2					2
							2	9									
11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	276	1	6300	2	Y	-0-					2
12	6231	X	6099	-0-	-132	-0-	250	1	5849	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 78,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4820	-0-	-1473	-0-	188	1	4632	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	1282	-0-	-3864	-0-	50	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	825	-0-	-3945	-0-	32	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	544	-0-	-4385	-0-	21	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	914	-0-	-3736	-0-	36	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	72	1	1781	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	519	-0-	-752	-0-	21	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	140	-0-	-760	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	122	-0-	-1738	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	26	-0-	-1774	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	82	-0-	-1778	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	2019	2	Y	-0-	57	1			19
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	Y	-0-					19
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	129	1	1873	2	Y	-0-					19
04	2070	X	1856	-0-	-214	-0-	117	1	1739	2	Y	-0-	18	1			1
05	2139	X	1662	-0-	-477	-0-	101	1	1561	2	Y	-0-					1
06	2070	X	1504	-0-	-566	-0-	87	1	1417	2	Y	-0-					1
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	186	1	2804	2	Y	-0-					1
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	193	1	2934	2	Y	-0-					1
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	149	1	2305	2	Y	-0-					1
10	2976	X	1770	-0-	-1206	-0-	104	1	1666	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3030	X	1471	-0-	-1559	-0-	96	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	376	1	5233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	423	1	6371	2	Y	-0-					-0-
02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	410	1	6377	2	Y	-0-					-0-
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	459	1	6676	2	Y	-0-					-0-
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	410	1	6075	2	Y	-0-					-0-
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	411	1	6365	2	Y	-0-					-0-
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	343	1	5568	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	3327	-0-	-2718	-0-	207	1	3120	2	Y	-0-					-0-
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	378	1	5740	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5042	-0-	-808	-0-	305	1	4737	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	4724	-0-	-1321	-0-	277	1	4447	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5306	-0-	-544	-0-	345	1	4961	2	Y	-0-					-0-
12	6045	X	4947	-0-	-1098	-0-	331	1	4616	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8438	-0-	-7899	-0-	328	1	8110	2	Y	-0-					30
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	343	1	8516	2	Y	53	82	1			1
							58	9									
03	8835	X	7944	-0-	-891	-0-	306	1	7577	2	Y	55	52	1			4
							61	9									
04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	339	1	8273	2	Y	44	48	1			-0-
							48	9									
05	8835	X	7821	-0-	-1014	-0-	307	1	7514	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7653	-0-	-897	-0-	300	1	7294	2	Y	54	46	1			8
							59	9									
07	8835	X	7307	-0-	-1528	-0-	283	1	6983	2	Y	37	45	1			-0-
							41	9									
08	8835	X	7405	-0-	-1430	-0-	293	1	7056	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
09	8550	X	6824	-0-	-1726	-0-	274	1	6550	2	Y	-0-					-0-
10	7905	X	5843	-0-	-2062	-0-	235	1	5606	2	Y	2					2
							2	9									
11	7650	X	6686	-0-	-964	-0-	279	1	6374	2	Y	30	32	1			-0-
							33	9									
12	7409	X	7008	-0-	-401	-0-	285	1	6676	2	Y	43	37	1			6
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 90,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	129	1	3188	2	Y	-0-					-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	172	1	4264	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5463	-0-	-1233	-0-	212	1	5251	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	4864	-0-	-1616	-0-	191	1	4673	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	4636	-0-	-2060	-0-	182	1	4454	2	Y	-0-					-0-
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	233	1	5659	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	2481	-0-	-2975	-0-	97	1	2384	2	Y	-0-					-0-
08	5456	X	4161	-0-	-1295	-0-	166	1	3995	2	Y	-0-					-0-
09	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	441	1	10566	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5045	-0-	-1031	-0-	203	1	4840	2	Y	2					2
							2	9									
11	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	413	1	9413	2	Y	-0-					2
*12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	369	1	8648	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 70,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	305	1	7530	2	Y	155	20	8			204
							171	9									
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	290	1	7194	2	Y	-0-					204
03	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	338	1	8391	2	Y	34	34	8			204
							37	9									
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	335	1	8175	2	Y	-0-					204
05	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	326	1	7962	2	Y	90					294
							99	9									
06	7590	X	7361	-0-	-229	-0-	291	1	7070	2	Y	-0-					294
07	7843	X	7459	-0-	-384	-0-	291	1	7167	2	Y	1	1	8			294
							1	9									
08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	318	1	7648	2	Y	-0-					294
09	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	359	1	8585	2	Y	101	4	8			391
							111	9									
10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	318	1	7567	2	Y	3					394
							3	9									
11	7590	X	7021	-0-	-569	-0-	295	1	6726	2	Y	-0-					394
12	7843	X	7479	-0-	-364	-0-	306	1	7173	2	Y	-0-					394

TOTAL GAS PROD: 95,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3287	-0-	-1704	-0-	128	1	3159	2	Y	-0-					-0-
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	85	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	1953	-0-	-1798	-0-	76	1	1877	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2663	-0-	-967	-0-	105	1	2558	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2250	-0-	-1036	-0-	88	1	2162	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2428	-0-	-752	-0-	96	1	2332	2	Y	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	112	1	2759	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	97	1	2331	2	Y	-0-					-0-
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	156	1	3747	2	Y	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	133	1	3167	2	Y	1					1
							1	9									
11	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	90	1	2060	2	Y	-0-					1
12	3751	X	2059	-0-	-1692	-0-	84	1	1975	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6725	-0-	-901	-0-	419	1	6306	2	Y	-0-					-0-
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	485	1	7538	2	Y	-0-					-0-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	473	1	6892	2	Y	-0-					-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	521	1	7714	2	Y	-0-					-0-
05	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	479	1	7409	2	Y	-0-					-0-
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	460	1	7465	2	Y	-0-					-0-
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	550	1	8290	2	Y	-0-					-0-
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	477	1	7243	2	Y	-0-					-0-
09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	466	1	7227	2	Y	-0-					-0-
10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	506	1	8125	2	Y	-0-					-0-
11	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	509	1	7313	2	Y	-0-					-0-
*12	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	537	1	7482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 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	10447	X	4934	-0-	-5513	-0-	192	1	4736	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	137	1	3387	2	Y	7					9
							8	9									
03	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	239	1	5925	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
04	6270	X	5690	-0-	-580	-0-	224	1	5464	2	Y	2					6
							2	9									
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	257	1	6271	2	Y	-0-					6
06	5970	X	2556	-0-	-3414	-0-	101	1	2455	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	6169	X	1031	-0-	-5138	-0-	40	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	6541	X	1094	-0-	-5447	-0-	44	1	1050	2	Y	-0-					-0-
09	6330	X	1672	-0-	-4658	-0-	67	1	1605	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	3057	-0-	-3484	-0-	123	1	2934	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	1762	-0-	-788	-0-	74	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	169	1	3951	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					2
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	54	1	844	2	Y	11	2	8			11
							12	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	6					17
							7	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	Y	-0-					17
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	959	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	678	2	Y	10	3	8			24
							11	9									
07	961	N	182	-0-	-779	-0-	11	1	170	2	Y	1					25
							1	9									
08	1023	N	480	-0-	-543	-0-	30	1	449	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	720	N	567	-0-	-153	-0-	34	1	526	2	Y	6	1	8			30
							7	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	574	2	Y	3	1	8			32
							3	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	Y	1					33
							1	9									
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	35	1	481	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	327	1	8083	2	Y	-0-					-0-
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	322	1	7987	2	Y	-0-					-0-
03	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	344	1	8532	2	Y	-0-					-0-
04	9330	X	6832	-0-	-2498	-0-	269	1	6563	2	Y	-0-					-0-
05	9641	X	8370	-0-	-1271	-0-	329	1	8041	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	6557	-0-	-2353	-0-	259	1	6298	2	Y	-0-					-0-
07	9207	X	6308	-0-	-2899	-0-	246	1	6062	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	3838	-0-	-5028	-0-	153	1	3685	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	1986	-0-	-6114	-0-	80	1	1906	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
11	6570	X	100	-0-	-6470	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	3605	-0-	-2688	-0-	148	1	3457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	283	1	6993	2	Y	-0-					-0-
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	471	1	11674	2	Y	-0-					-0-
03	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	425	1	10534	2	Y	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	256	1	6244	2	Y	-0-					-0-
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	230	1	5622	2	Y	-0-					-0-
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	300	1	7302	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	2484	-0-	-3344	-0-	97	1	2387	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	197	-0-	-5631	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	2835	-0-	-2805	-0-	114	1	2721	2	Y	-0-					-0-
10	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	350	1	8331	2	Y	3					3
							3	9									
11	5640	X	716	-0-	-4924	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					3
*12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	273	1	6384	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 71,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 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	6944	X	4626	-0-	-2318	-0-	180	1	4442	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	135	1	3360	2	Y	7					8
							8	9									
03	4464	X	3728	-0-	-736	-0-	144	1	3580	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
04	4320	X	3365	-0-	-955	-0-	132	1	3232	2	Y	1					3
							1	9									
05	4464	X	3403	-0-	-1061	-0-	134	1	3269	2	Y	-0-					3
06	4320	X	3580	-0-	-740	-0-	141	1	3439	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	147	1	3627	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	123	1	2964	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2774	-0-	-796	-0-	111	1	2663	2	Y	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	162	1	3854	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2780	-0-	-880	-0-	117	1	2663	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	2657	-0-	-1125	-0-	109	1	2548	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7267	-0-	-1878	-0-	283	1	6976	2	Y	7	66	1			3
							8	9									
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	335	1	8312	2	Y	18					21
							20	9									
03	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	283	1	7028	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	283	1	6907	2	Y	3					8
							3	9									
05	6603	X	6251	-0-	-352	-0-	246	1	6005	2	Y	-0-					8
06	6390	X	6147	-0-	-243	-0-	243	1	5904	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	6603	X	5353	-0-	-1250	-0-	209	1	5144	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	4646	-0-	-2794	-0-	185	1	4461	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	3329	-0-	-3871	-0-	133	1	3196	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
11	6150	X	1616	-0-	-4534	-0-	68	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 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	7347	X	7085	-0-	-262	-0-	7073	2	12	9	N	11	1	8			207
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6026	2	11	9	N	10	177	1	1	8	39
03	7502	X	5700	-0-	-1802	-0-	5691	2	9	9	N	8					47
04	7260	X	7178	-0-	-82	-0-	7167	2	11	9	N	10					57
05	7502	X	6869	-0-	-633	-0-	6862	2	7	9	N	6					63
06	6870	X	5776	-0-	-1094	-0-	5772	2	4	9	N	4					67
07	7409	X	4169	-0-	-3240	-0-	4169	2			N	-0-					67
08	7409	X	5075	-0-	-2334	-0-	5075	2			N	-0-					67
09	7170	X	5971	-0-	-1199	-0-	5968	2	3	9	N	3					70
10	6882	X	3195	-0-	-3687	-0-	3194	2	1	9	N	1					71
11	5790	X	3714	-0-	-2076	-0-	3714	2			N	-0-					71
12	6169	X	4100	-0-	-2069	-0-	4098	2	2	9	N	2					73

TOTAL GAS PROD: 64,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2745	-0-	-3300	-0-	171	1	2574	2	Y	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	185	1	2875	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	199	1	2897	2	Y	-0-					-0-
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	214	1	3174	2	Y	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	205	1	3177	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1854	-0-	-1236	-0-	108	1	1746	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	970	-0-	-2223	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	1314	-0-	-1879	-0-	81	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	1678	-0-	-1412	-0-	102	1	1576	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	1669	-0-	-1524	-0-	98	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1137	-0-	-723	-0-	74	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1036	-0-	-700	-0-	69	1	967	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4145	-0-	-1001	-0-	161	1	3984	2	Y	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	155	1	3857	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4132	-0-	-146	-0-	160	1	3972	2	Y	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	170	1	4146	2	Y	-0-					-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	177	1	4328	2	Y	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	172	1	4180	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	156	1	3849	2	Y	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	173	1	4164	2	Y	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	176	1	4212	2	Y	-0-					-0-
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	204	1	4871	2	Y	2					2
							2	9									
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	182	1	4142	2	Y	-0-					2
*12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	159	1	3721	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 51,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1685	-0-	-1260	-0-	105	1	1579	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	12	1	8			88
							13	9									
03	1922	X	1180	-0-	-742	-0-	75	1	1095	2	Y	9	1	8			96
							10	9									
04	1830	X	1089	-0-	-741	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-					96
05	1054	N	868	-0-	-186	-0-	53	1	813	2	Y	2	2	8			96
							2	9									
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	58	1	939	2	Y	13	4	8			105
							14	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	2	Y	7	3	8			109
							8	9									
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	47	1	711	2	Y	1	1	8			109
							1	9									
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	Y	12	1	8			120
							13	9									
10	1302	N	683	-0-	-619	-0-	40	1	640	2	Y	3	1	8			122
							3	9									
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	38	1	550	2	Y	1					123
							1	9									
12	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	67	1	932	2	Y	5	5	8			123
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5350	-0-	-2369	-0-	333	1	5017	2	Y	-0-					-0-
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	419	1	6515	2	Y	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	444	1	6467	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	5563	-0-	-1007	-0-	352	1	5211	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	387	1	5984	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5321	-0-	-1249	-0-	309	1	5012	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	5656	-0-	-1133	-0-	352	1	5304	2	Y	-0-					-0-
08	6789	X	5874	-0-	-915	-0-	363	1	5511	2	Y	-0-					-0-
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	407	1	6307	2	Y	-0-					-0-
10	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	659	1	10588	2	Y	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	417	1	6002	2	Y	-0-					-0-
*12	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	570	1	7932	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	278	1	4182	2	Y	-0-					-0-
02	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	500	1	7770	2	Y	-0-					-0-
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	545	1	7933	2	Y	-0-					-0-
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	328	1	4864	2	Y	-0-					-0-
05	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	583	1	9023	2	Y	-0-					-0-
06	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	583	1	9451	2	Y	-0-					-0-
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	473	1	7135	2	Y	-0-					-0-
08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	114	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	136	1	2107	2	Y	-0-					-0-
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	340	1	5465	2	Y	-0-					-0-
11	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	514	1	7399	2	Y	-0-					-0-
*12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	234	1	3263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7742	-0-	-1806	-0-	301	1	7433	2	Y	7					124
							8	9									
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	172	1	4268	2	Y	-0-					124
03	7626	X	5758	-0-	-1868	-0-	223	1	5535	2	Y	-0-					124
04	7500	X	6969	-0-	-531	-0-	273	1	6673	2	Y	21					145
							23	9									
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	308	1	7540	2	Y	26					171
							29	9									
06	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	404	1	9809	2	Y	-0-					171
07	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	343	1	8446	2	Y	8					179
							9	9									
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	355	1	8545	2	Y	-0-					179
09	8940	X	8287	-0-	-653	-0-	331	1	7938	2	Y	16	1	8			194
							18	9									
10	9238	X	4534	-0-	-4704	-0-	182	1	4342	2	Y	9	1	8			202
							10	9									
11	8940	X	4312	-0-	-4628	-0-	181	1	4131	2	Y	-0-					202
12	8897	X	5378	-0-	-3519	-0-	220	1	5157	2	Y	1	1	8			202
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 83,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 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	6386	X	6027	-0-	-359	-0-	234	1	5786	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	162	1	4028	2	Y	9					11
							10	9									
03	5952	X	4026	-0-	-1926	-0-	156	1	3866	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
04	5820	X	5131	-0-	-689	-0-	202	1	4927	2	Y	2					4
							2	9									
05	6014	X	4963	-0-	-1051	-0-	195	1	4768	2	Y	-0-					4
06	5820	X	4817	-0-	-1003	-0-	190	1	4627	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	220	1	5422	2	Y	-0-					-0-
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	224	1	5384	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5047	-0-	-83	-0-	202	1	4845	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	3588	-0-	-2054	-0-	142	1	3392	2	Y	49	3	1			46
							54	9									
11	5460	X	2663	-0-	-2797	-0-	110	1	2514	2	Y	35					81
							39	9									
12	5642	X	2951	-0-	-2691	-0-	121	1	2821	2	Y	8					89
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 54,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1202	-0-	-7	-0-	75	1	1126	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
02		828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	Y	11	1	8			14
								12	9									
03		1023	N	976	-0-	-47	-0-	62	1	906	2	Y	7	1	8			20
								8	9									
04		1170	N	864	-0-	-306	-0-	55	1	809	2	Y	-0-					20
05		942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	882	2	Y	3	3	8			20
								3	9									
06		1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	68	1	1105	2	Y	16	5	8			31
								18	9									
07		1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	101	1	1514	2	Y	8	3	8			36
								9	9									
08		933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	Y	2	2	8			36
								2	9									
09		1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	80	1	1238	2	Y	15	1	8			50
								17	9									
10		1612	N	1283	-0-	-329	-0-	75	1	1202	2	Y	5	2	8			53
								6	9									
11		1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	81	1	1165	2	Y	1					54
								1	9									
*12		1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1553	2	Y	8	8	8			54
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3939	-0-	-1331	-0-	150	1	3715	2	N	67	2	8			258
							74	9									
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	131	1	3258	2	N	43	190	1	2	8	109
							47	9									
03	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	143	1	3540	2	N	35	5	8			139
							39	9									
04	3810	X	3271	-0-	-539	-0-	128	1	3139	2	N	4					143
							4	9									
05	3937	X	3405	-0-	-532	-0-	133	1	3239	2	N	30					173
							33	9									
06	3810	X	3471	-0-	-339	-0-	136	1	3305	2	N	27					200
							30	9									
07	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	144	1	3542	2	N	13					213
							14	9									
08	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	136	1	3281	2	N	25	178	1			60
							28	9									
09	3480	X	3283	-0-	-197	-0-	127	1	3045	2	N	101	1	8			160
							111	9									
10	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	136	1	3236	2	N	51	1	8			210
							56	9									
11	3570	X	3385	-0-	-185	-0-	142	1	3242	2	N	1	1	8			210
							1	9									
12	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	136	1	3180	2	N	44	1	8			253
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 41,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2917	-0-	-2074	-0-	182	1	2735	2	Y	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	219	1	3402	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	3296	-0-	-1261	-0-	212	1	3084	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	2962	-0-	-1448	-0-	187	1	2775	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3741	-0-	-258	-0-	227	1	3514	2	Y	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	272	1	4409	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	231	1	3487	2	Y	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	232	1	3520	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3661	-0-	-749	-0-	222	1	3439	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3429	-0-	-1128	-0-	201	1	3228	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3573	-0-	-837	-0-	232	1	3341	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	2997	-0-	-785	-0-	201	1	2796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	299	1	7392	2	Y	-0-					-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	340	1	8433	2	Y	-0-					-0-
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	340	1	8424	2	Y	-0-					-0-
04	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	332	1	8121	2	Y	-0-					-0-
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	343	1	8374	2	Y	-0-					-0-
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	333	1	8088	2	Y	-0-					-0-
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	313	1	7712	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6148	-0-	-548	-0-	245	1	5903	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5462	-0-	-1018	-0-	219	1	5243	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6665	-0-	-31	-0-	268	1	6395	2	Y	2					2
							2	9									
11	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	318	1	7245	2	Y	-0-					2
*12	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	391	1	9162	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 94,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3376	-0-	-1553	-0-	210	1	3166	2	Y	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	214	1	3321	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	2849	-0-	-3723	-0-	183	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	4294	-0-	-2066	-0-	272	1	4022	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	336	1	5198	2	Y	-0-					-0-
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	262	1	4258	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	2944	-0-	-1489	-0-	183	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	3948	-0-	-1601	-0-	244	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5276	-0-	-94	-0-	320	1	4956	2	Y	-0-					-0-
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	350	1	5624	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3891	-0-	-639	-0-	253	1	3638	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	3168	-0-	-2288	-0-	212	1	2956	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	606	1	9120	2	Y	-0-					-0-
02	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	558	1	8677	2	Y	-0-					-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	588	1	8561	2	Y	-0-					-0-
04	9420	X	8274	-0-	-1146	-0-	523	1	7751	2	Y	-0-					-0-
05	10230	X	5039	-0-	-5191	-0-	306	1	4733	2	Y	-0-					-0-
06	9900	X	5977	-0-	-3923	-0-	347	1	5630	2	Y	-0-					-0-
07	10230	X	8434	-0-	-1796	-0-	525	1	7909	2	Y	-0-					-0-
08	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	718	1	10893	2	Y	-0-					-0-
09	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	635	1	9852	2	Y	-0-					-0-
10	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	692	1	11109	2	Y	-0-					-0-
11	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	751	1	10799	2	Y	-0-					-0-
12	11625	X	7944	-0-	-3681	-0-	532	1	7412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14372	-0-	-3701	-0-	14372	2			Y	-0-					102
02	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			Y	-0-					102
03	15283	X	13363	-0-	-1920	-0-	13363	2			Y	-0-					102
04	14790	X	12056	-0-	-2734	-0-	12056	2			Y	-0-					102
05	15283	X	12389	-0-	-2894	-0-	12389	2			Y	-0-					102
06	14370	X	14230	-0-	-140	-0-	14230	2			Y	-0-					102
07	14849	X	13299	-0-	-1550	-0-	13299	2			Y	-0-					102
08	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15771	2			Y	-0-					102
09	13080	X	12812	-0-	-268	-0-	12812	2			Y	-0-					102
10	13516	X	12352	-0-	-1164	-0-	12352	2			Y	-0-					102
11	13080	X	10260	-0-	-2820	-0-	10260	2			Y	-0-					102
12	13516	X	6841	-0-	-6675	-0-	6841	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 151,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10884	-0-	-524	-0-	423	1	10450	2	Y	10	34	1			3
							11	9									
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	313	1	7764	2	Y	17					20
							19	9									
03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	345	1	8544	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	10530	X	7864	-0-	-2666	-0-	309	1	7552	2	Y	3					9
							3	9									
05	10881	X	7300	-0-	-3581	-0-	282	1	6882	2	Y	124					133
							136	9									
06	10530	X	7568	-0-	-2962	-0-	298	1	7248	2	Y	20	125	1			28
							22	9									
07	8959	X	8204	-0-	-755	-0-	315	1	7769	2	Y	109					137
							120	9									
08	8897	X	7060	-0-	-1837	-0-	281	1	6768	2	Y	10					147
							11	9									
09	7860	X	6973	-0-	-887	-0-	278	1	6653	2	Y	38	3	8			182
							42	9									
10	8215	X	6456	-0-	-1759	-0-	260	1	6194	2	Y	2	184	1			-0-
							2	9									
11	7950	X	5733	-0-	-2217	-0-	241	1	5492	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	6784	-0-	-1431	-0-	278	1	6506	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	6587	-0-	-3674	-0-	256	1	6331	2	Y	-0-					291
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	422	1	10472	2	Y	17	96	1	16	8	196
							19	9									
03	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	444	1	11000	2	Y	56	53	1			199
							62	9									
04	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	486	1	11878	2	Y	40	60	1			179
							44	9									
05	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	463	1	11321	2	Y	-0-					179
06	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	414	1	10061	2	Y	68	57	1			190
							75	9									
07	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	453	1	11170	2	Y	8	63	1			135
							9	9									
08	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	440	1	10594	2	Y	-0-	57	1			78
09	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	429	1	10263	2	Y	-0-					78
10	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	512	1	12198	2	Y	4					82
							4	9									
11	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	652	1	14881	2	Y	56	71	1			67
							62	9									
*12	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	655	1	15335	2	Y	88	76	1			79
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 141,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	20786	-0-	-4138	-0-	808	1	19957	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	593	1	14715	2	Y	31					37
							34	9									
03	17608	X	16822	-0-	-786	-0-	651	1	16150	2	Y	19	45	1			11
							21	9									
04	20130	X	15492	-0-	-4638	-0-	609	1	14874	2	Y	8					19
							9	9									
05	20801	X	14819	-0-	-5982	-0-	582	1	14237	2	Y	-0-					19
06	20130	X	12380	-0-	-7750	-0-	489	1	11891	2	Y	-0-	18	1			1
07	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	670	1	16501	2	Y	-0-					1
08	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	676	1	16261	2	Y	-0-					1
09	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	683	1	16361	2	Y	-0-					1
10	17174	X	14645	-0-	-2529	-0-	590	1	14055	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	16620	X	13836	-0-	-2784	-0-	581	1	13255	2	Y	-0-					-0-
12	17608	X	16075	-0-	-1533	-0-	659	1	15416	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 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	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	393	1	9709	2	Y	10	22	1			4
							11	9									
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	201	1	4982	2	Y	11					15
							12	9									
03	8928	X	8353	-0-	-575	-0-	323	1	8020	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
04	8640	X	7225	-0-	-1415	-0-	284	1	6938	2	Y	3					8
							3	9									
05	8928	X	7998	-0-	-930	-0-	314	1	7684	2	Y	-0-					8
06	8640	X	7121	-0-	-1519	-0-	281	1	6840	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	8339	X	7607	-0-	-732	-0-	297	1	7310	2	Y	-0-					-0-
08	8339	X	6582	-0-	-1757	-0-	263	1	6319	2	Y	-0-					-0-
09	7740	X	5836	-0-	-1904	-0-	234	1	5602	2	Y	-0-					-0-
10	7998	X	5584	-0-	-2414	-0-	225	1	5359	2	Y	-0-					-0-
11	7350	X	5558	-0-	-1792	-0-	233	1	5325	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	4139	-0-	-3456	-0-	170	1	3969	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11210	-0-	-1500	-0-	436	1	10762	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	369	1	9151	2	Y	20					24
							22	9									
03	8773	X	5065	-0-	-3708	-0-	196	1	4862	2	Y	6	26	1			4
							7	9									
04	10860	X	7252	-0-	-3608	-0-	285	1	6964	2	Y	3					7
							3	9									
05	11222	X	9595	-0-	-1627	-0-	377	1	9218	2	Y	-0-					7
06	10860	X	9010	-0-	-1850	-0-	356	1	8654	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	10571	X	9094	-0-	-1477	-0-	355	1	8739	2	Y	-0-					-0-
08	9610	X	8776	-0-	-834	-0-	350	1	8426	2	Y	-0-					-0-
09	9300	X	7800	-0-	-1500	-0-	313	1	7487	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	8263	-0-	-1347	-0-	333	1	7930	2	Y	-0-					-0-
11	9000	X	7472	-0-	-1528	-0-	314	1	7158	2	Y	-0-					-0-
*12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	379	1	8881	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5664	-0-	-1032	-0-	159	1	5482	2	Y	21	2	8			140
							23	9									
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	105	1	4934	2	Y	35	3	8			172
							39	9									
03	5580	X	4108	-0-	-1472	-0-	89	1	4006	2	Y	12	138	1	1	8	45
							13	9									
04	5400	X	4322	-0-	-1078	-0-	115	1	4198	2	Y	8					53
							9	9									
05	5580	X	4179	-0-	-1401	-0-	96	1	4058	2	Y	23	1	8			75
							25	9									
06	5400	X	4280	-0-	-1120	-0-	125	1	4134	2	Y	19					94
							21	9									
07	5580	X	4536	-0-	-1044	-0-	114	1	4405	2	Y	15					109
							17	9									
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4455	2	Y	-0-					109
09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	112	1	4325	2	Y	12					121
							13	9									
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	120	1	4402	2	Y	17	1	8			137
							19	9									
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	129	1	4666	2	Y	-0-					137
*12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	129	1	4775	2	Y	31	115	1			53
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 55,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	4479	-0-	-2651	-0-	174	1	4301	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	180	1	4455	2	Y	10					11
							11	9									
03	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	177	1	4377	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	191	1	4660	2	Y	2					5
							2	9									
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	209	1	5113	2	Y	-0-					5
06	4980	X	3298	-0-	-1682	-0-	130	1	3168	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	5146	X	4	-0-	-5142	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	143	-0-	-5189	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	256	1	6138	2	Y	-0-					-0-
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	266	1	6331	2	Y	-0-					-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	199	1	4537	2	Y	-0-					-0-
*12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	328	1	7671	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	8752	-0-	-2966	-0-	341	1	8411	2	Y	-0-			-0-
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	374	1	9282	2	Y	-0-			-0-
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	393	1	9751	2	Y	-0-			-0-
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	407	1	9951	2	Y	-0-			-0-
05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	416	1	10162	2	Y	-0-			-0-
06	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	405	1	9847	2	Y	-0-			-0-
07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	401	1	9869	2	Y	-0-			-0-
08	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	415	1	9998	2	Y	-0-			-0-
09	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	449	1	10756	2	Y	-0-			-0-
10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	443	1	10546	2	Y	4			4
							4	9							
11	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	394	1	8996	2	Y	-0-			4
*12	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	479	1	11216	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 123,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	185	1	4563	2	Y	-0-			-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	184	1	4561	2	Y	-0-			-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	211	1	5229	2	Y	-0-			-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	223	1	5454	2	Y	-0-			-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	214	1	5219	2	Y	-0-			-0-
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	185	1	4508	2	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4399	-0-	-375	-0-	172	1	4227	2	Y	-0-			-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	188	1	4517	2	Y	-0-			-0-
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	178	1	4252	2	Y	-0-			-0-
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	178	1	4239	2	Y	1			1
							1	9							
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	195	1	4444	2	Y	-0-			1
*12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	191	1	4461	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 57,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 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	6045	X	4829	-0-	-1216	-0-	188	1	4641	2	Y	-0-			-0-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	232	1	5759	2	Y	-0-			-0-
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	337	1	8351	2	Y	-0-			-0-
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	321	1	7838	2	Y	-0-			-0-
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	288	1	7037	2	Y	-0-			-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	241	1	5859	2	Y	-0-			-0-
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	262	1	6445	2	Y	-0-			-0-
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	262	1	6297	2	Y	-0-			-0-
09	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	262	1	6283	2	Y	-0-			-0-
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	325	1	7751	2	Y	3			3
							3	9							
11	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	321	1	7325	2	Y	-0-			3
*12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	323	1	7568	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 84,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 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	19902	X	18607	-0-	-1295	-0-	724	1	17883	2	Y	-0-					-0-
02	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	776	1	19260	2	Y	-0-					-0-
03	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	763	1	18930	2	Y	-0-					-0-
04	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	852	1	20827	2	Y	-0-					-0-
05	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	991	1	24233	2	Y	-0-					-0-
06	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	851	1	20681	2	Y	-0-					-0-
07	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	748	1	18434	2	Y	-0-					-0-
08	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	795	1	19134	2	Y	-0-					-0-
09	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	771	1	18452	2	Y	-0-					-0-
10	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	798	1	19001	2	Y	6					6
							7	9									
11	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	803	1	18313	2	Y	-0-					6
12	16275	X	9664	-0-	-6611	-0-	396	1	9268	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 233,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 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	21979	X	20241	-0-	-1738	-0-	788	1	19453	2	Y	-0-					-0-
02	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	825	1	20457	2	Y	-0-					-0-
03	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	858	1	21282	2	Y	-0-					-0-
04	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	884	1	21604	2	Y	-0-					-0-
05	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	775	1	18931	2	Y	-0-					-0-
06	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	721	1	17528	2	Y	-0-					-0-
07	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	686	1	16888	2	Y	-0-					-0-
08	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	722	1	17387	2	Y	-0-					-0-
09	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	653	1	15638	2	Y	-0-					-0-
10	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	781	1	18599	2	Y	6					6
							7	9									
11	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	658	1	14998	2	Y	-0-					6
12	15810	X	15545	-0-	-265	-0-	637	1	14908	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 226,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1366	-0-	-34	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					86
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					86
03	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2			N	-0-					86
04	2970	X	2324	-0-	-646	-0-	2324	2			N	-0-					86
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					86
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3614	2	35	9	N	32					118
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					118
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					118
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					118
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					118
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					118
12	3441	X	2862	-0-	-579	-0-	2862	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 44,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1094	-0-	-518	-0-	1094	2			N	-0-					142
02	1876	N	1395	-0-	-481	-0-	1395	2			N	-0-					142
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					142
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					142
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					142
06	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-					142
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					142
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					142
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					142
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					142
11	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2			N	-0-					142
12	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1643	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 19,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1921	-0-	-342	-0-	1921	2			N	-0-					170
02	1960	N	1620	-0-	-340	-0-	1620	2			N	-0-					170
03	2232	N	1702	-0-	-530	-0-	1702	2			N	-0-					170
04	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-					170
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					170
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					170
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					170
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					170
09	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1796	2	4	9	N	4					174
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					174
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					174
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	2	15	9	N	14	156	1			32

TOTAL GAS PROD: 21,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

01	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	1802	2			N	-0-					13
02	1848 N	1657	-0-	-191	-0-	1657	2			N	-0-					13
03	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2			N	-0-					13
04	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	1548	2			N	-0-					13
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					13
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					13
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					13
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					13
09	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					13
10	1922 N	1616	-0-	-306	-0-	1616	2			N	-0-					13
11	1860 N	1512	-0-	-348	-0-	1512	2			N	-0-					13
12	1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3147	-0-	-101	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3317	-0-	-103	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3151	-0-	-321	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2963	-0-	-397	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

01	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	577	-0-	-823	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4645	-0-	1545	1545	4645	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4885	-0-	1785	3330	4885	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4413	-0-	1413	4743	4413	2			N	-0-					-0-
10	9370	X	4627	-0-	-4743	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	2409	2			N	-0-					50
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					50
03	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	2			N	-0-					50
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					50
05	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					50
06	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			N	-0-					50
07	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	2394	2			N	-0-					50
08	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	2277	2	47	9	N	43					93
09	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	2257	2	35	9	N	32					125
10	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	2100	2	11	9	N	10	115	1			20
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					20
12	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	2262	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 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	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*02	7168	X	1483	-0-	-5685	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*03	7378	X	1093	-0-	-6285	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*04	7080	X	1213	-0-	-5867	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*05	3379	X	1152	-0-	-2227	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
*07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*08	1178	X	405	-0-	-773	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*09	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
*10	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
*11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
*12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2068	-0-	-212	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 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	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3459	-0-	-713	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3869	-0-	-626	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3662	-0-	-448	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3785	-0-	-462	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3732	-0-	-378	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3589	-0-	-286	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3397	-0-	-533	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3715	-0-	-346	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					20
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					20
03	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3042	2			N	-0-					20
04	3210	X	2888	-0-	-322	-0-	2888	2			N	-0-					20
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					20
06	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	3073	2	72	9	N	65					85
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					85
08	4681	X	620	-0-	-4061	-0-	620	2			N	-0-					85
09	4530	X	1765	-0-	-2765	-0-	1765	2			N	-0-					85
10	4681	X	3074	-0-	-1607	-0-	3074	2			N	-0-					85
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					85
*12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 32,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 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	6200	X	4598	-0-	-1602	-0-	4598	2			N	-0-					40
02	5264	X	4886	-0-	-378	-0-	4886	2			N	-0-					40
03	5611	X	5542	-0-	-69	-0-	5542	2			N	-0-					40
04	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2			N	-0-					40
05	5487	X	3884	-0-	-1603	-0-	3884	2			N	-0-					40
06	5370	X	4571	-0-	-799	-0-	4564	2	7	9	N	6					46
07	5549	X	4216	-0-	-1333	-0-	4192	2	24	9	N	22					68
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4719	2	15	9	N	14					82
09	3870	X	3204	-0-	-666	-0-	3204	2			N	-0-					82
10	3999	X	2905	-0-	-1094	-0-	2905	2			N	-0-					82
11	3870	X	3140	-0-	-730	-0-	3134	2	6	9	N	5					87
12	3999	X	2389	-0-	-1610	-0-	2389	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 49,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					122
*02	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					122
*03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					122
*04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					122
*05	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	6098	2			N	-0-					122
*06	6420	X	3068	-0-	-3352	-0-	3068	2			N	-0-					122
*07	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					122
*08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					122
*09	6090	X	5589	-0-	-501	-0-	5589	2			N	-0-					122
*10	6293	X	2787	-0-	-3506	-0-	2787	2			N	-0-	122	1			-0-
*11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5898	-0-	-395	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	4420	2			N	-0-					85
02	4032	X	3954	-0-	-78	-0-	3954	2			N	-0-					85
03	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	4117	2			N	-0-					85
04	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	4043	2			N	-0-					85
05	4433	X	3992	-0-	-441	-0-	3992	2			N	-0-					85
06	4290	X	3952	-0-	-338	-0-	3952	2			N	-0-					85
07	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	4205	2			N	-0-					85
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					85
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					85
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					85
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	3724	2			N	-0-					85
*12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 49,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					180
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					180
03	7378	X	5007	-0-	-2371	-0-	5007	2			N	-0-					180
04	6360	X	5912	-0-	-448	-0-	5912	2			N	-0-					180
05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					180
06	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					180
07	8091	X	5511	-0-	-2580	-0-	5511	2			N	-0-					180
08	7967	X	5251	-0-	-2716	-0-	5251	2			N	-0-					180
09	7710	X	6112	-0-	-1598	-0-	6112	2			N	-0-					180
10	7967	X	7674	-0-	-293	-0-	7674	2			N	-0-					180
11	7710	X	7508	-0-	-202	-0-	7508	2			N	-0-					180
*12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 80,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2700	-0-	-660	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2183	-0-	-1289	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2748	-0-	-612	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2651	-0-	-821	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					73
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					73
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					73
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					73
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					73
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					73
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					73
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					73
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					73
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-	54	1			19
11	4020	X	2122	-0-	-1898	-0-	2122	2			N	-0-					19
12	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	3610	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 49,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 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	2821	X	1946	-0-	-875	-0-	1946	2			N	-0-					176
*02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					176
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					176
*04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					176
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					176
*06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					176
*07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					176
*08	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2			N	-0-					176
*09	2760	X	808	-0-	-1952	-0-	805	2	3	9	N	3	3	8			176
*10	2883	X	1368	-0-	-1515	-0-	1368	2			N	-0-					176
*11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					176
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-	176	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

01	8401	X	3923	-0-	-4478	-0-	3923	2			N	-0-					243
02	8484	X	3980	-0-	-4504	-0-	3980	2			N	-0-					243
03	7688	X	4408	-0-	-3280	-0-	4408	2			N	-0-					243
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					243
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					243
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					243
07	7099	X	5350	-0-	-1749	-0-	5350	2			N	-0-					243
08	6231	X	6089	-0-	-142	-0-	6089	2			N	-0-					243
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					243
10	6231	X	6022	-0-	-209	-0-	6022	2			N	-0-					243
11	6030	X	2693	-0-	-3337	-0-	2692	2	1	9	N	1					244
12	6076	X	4451	-0-	-1625	-0-	4451	2			N	-0-					244

TOTAL GAS PROD: 56,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

*01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
*02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
*03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
*04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
*05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
*06	4830	X	4657	-0-	-173	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
*07	4991	X	4388	-0-	-603	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
*08	5270	X	3596	-0-	-1674	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
*09	5100	X	4322	-0-	-778	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*10	5270	X	4250	-0-	-1020	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
*11	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
*12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-4227	-0-	423	2			N	-0-					85
02	4172	X	503	-0-	-3669	-0-	503	2			N	-0-					85
03	3379	X	1347	-0-	-2032	-0-	1347	2			N	-0-					85
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					85
05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					85
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					85
07	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					85
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					85
09	3000	N	3193	-0-	193	193	3193	2			N	-0-					85
10	2917	N	2724	-0-	-193	-0-	2724	2			N	-0-					85
11	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2958	2	6	9	N	5					90
*12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2909	2	1	9	N	1	91	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3713	-0-	-658	-0-	3713	2			N	-0-					122
02	3668	X	3366	-0-	-302	-0-	3366	2			N	-0-					122
03	4061	X	3456	-0-	-605	-0-	3456	2			N	-0-					122
04	3930	X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2			N	-0-					122
05	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	3649	2			N	-0-					122
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					122
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					122
08	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	3471	2	31	9	N	28					150
09	3570	X	3289	-0-	-281	-0-	3289	2			N	-0-					150
10	3689	X	3179	-0-	-510	-0-	3179	2			N	-0-					150
11	3570	X	3176	-0-	-394	-0-	3176	2			N	-0-					150
12	3689	X	2277	-0-	-1412	-0-	2277	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 40,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					107
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					107
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					107
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					107
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					107
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					107
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2	2	8			107
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					107
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					107
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					100
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					100
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					100
04	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					100
05	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					100
06	1890	N	1700	-0-	-190	-0-	1700	2			N	-0-					100
07	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	1465	2	8	9	N	7					107
08	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1550	2	1	9	N	1					108
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					108
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					108
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					108
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 21,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5178	2			N	-0-					26
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					26
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					26
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					26
05	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	3092	2			N	-0-					26
06	3240	X	3163	-0-	-77	-0-	3163	2			N	-0-					26
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					26
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					26
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					26
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					26
11	2940	X	2291	-0-	-649	-0-	2291	2			N	-0-					26
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 45,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					137
02	3444	X	2278	-0-	-1166	-0-	2278	2			N	-0-					137
03	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-					137
04	3420	X	2496	-0-	-924	-0-	2496	2			N	-0-					137
05	3348	X	2712	-0-	-636	-0-	2712	2			N	-0-					137
06	3180	X	2502	-0-	-678	-0-	2502	2			N	-0-					137
07	3286	X	2723	-0-	-563	-0-	2723	2			N	-0-					137
08	2697	X	2503	-0-	-194	-0-	2503	2			N	-0-					137
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					137
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					137
11	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	2365	2			N	-0-					137
12	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	2629	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 32,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3039	-0-	-1735	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3994	-0-	-356	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3519	-0-	-976	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3913	-0-	-334	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	528	-0-	-774	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
*05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*09	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*10	2821	N	2652	-0-	-169	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
*11	2730	N	2370	-0-	-360	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	1890	-0-	-931	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4547	-0-	-10	-0-	4547	2			N	-0-					11
02	9128	X	7350	-0-	-1778	-0-	7350	2			N	-0-					11
03	10106	X	9943	-0-	-163	-0-	9941	2	2	9	N	2					13
04	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					13
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					13
06	9630	X	8834	-0-	-796	-0-	8834	2			N	-0-					13
07	9951	X	6193	-0-	-3758	-0-	6193	2			N	-0-					13
08	9486	X	4291	-0-	-5195	-0-	4291	2			N	-0-					13
09	9180	X	5138	-0-	-4042	-0-	5138	2			N	-0-					13
10	9393	X	4197	-0-	-5196	-0-	4197	2			N	-0-					13
11	8820	X	3050	-0-	-5770	-0-	3050	2			N	-0-					13
12	6200	X	3585	-0-	-2615	-0-	3585	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 75,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2930	-0-	-139	-0-	2900	2	30	9	N	27					147
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3119	2	9	9	N	8					155
03	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3116	2	11	9	N	10					165
04	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	2942	2	20	9	N	18					183
05	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3146	2	8	9	N	7					190
06	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	2940	2	3	9	N	3	172	1			21
07	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	3052	2			N	-0-					21
08	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	2886	2			N	-0-					21
09	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	2784	2	4	9	N	4					25
10	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	2728	2			N	-0-					25
11	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	2749	2			N	-0-					25
12	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2813	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 35,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2			N	-0-					35
02	4172	X	3823	-0-	-349	-0-	3823	2			N	-0-					35
03	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	4250	2			N	-0-					35
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					35
05	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-					35
06	4110	X	4015	-0-	-95	-0-	4015	2			N	-0-					35
07	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	4134	2	8	9	N	7					42
08	4154	X	4086	-0-	-68	-0-	4086	2			N	-0-					42
09	4020	X	3864	-0-	-156	-0-	3864	2			N	-0-					42
10	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	3974	2			N	-0-					42
11	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	3832	2			N	-0-					42
12	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	3937	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 48,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3549	-0-	-1287	-0-	3549	2			N	-0-					108
02	3808	X	3786	-0-	-22	-0-	3786	2			N	-0-					108
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					108
04	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	4047	2			N	-0-					108
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					108
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					108
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					108
08	5177	X	4892	-0-	-285	-0-	4892	2			N	-0-					108
09	5010	X	4393	-0-	-617	-0-	4393	2			N	-0-					108
10	5177	X	3884	-0-	-1293	-0-	3884	2			N	-0-					108
11	4740	X	4009	-0-	-731	-0-	4009	2			N	-0-					108
12	4898	X	4769	-0-	-129	-0-	4769	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 53,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 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	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4548	-0-	-1752	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4085	-0-	-2363	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5339	-0-	-391	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4807	-0-	-711	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4819	-0-	-11	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4598	-0-	-232	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
*12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4414	-0-	-577	-0-	4383	2	31	9	N	28					53
02	4396	X	3927	-0-	-469	-0-	3927	2			N	-0-					53
03	4867	X	4387	-0-	-480	-0-	4387	2			N	-0-					53
04	4680	X	4170	-0-	-510	-0-	4170	2			N	-0-					53
05	4836	X	4257	-0-	-579	-0-	4257	2			N	-0-					53
06	4260	X	3714	-0-	-546	-0-	3714	2			N	-0-					53
07	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	4246	2			N	-0-					53
08	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	2			N	-0-					53
09	4170	X	3853	-0-	-317	-0-	3853	2			N	-0-					53
10	4247	X	3910	-0-	-337	-0-	3910	2			N	-0-					53
11	4110	X	3773	-0-	-337	-0-	3773	2			N	-0-					53
12	4247	X	3942	-0-	-305	-0-	3942	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 48,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
*02	7728	X	6013	-0-	-1715	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
*03	6014	X	2531	-0-	-3483	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
*05	6665	X	2185	-0-	-4480	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*06	6450	X	3002	-0-	-3448	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
*07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
*08	2325	X	1498	-0-	-827	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*09	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
*10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
*11	2250	X	1311	-0-	-939	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	933	-0-	-1392	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

01	5022	X	4851	-0-	-171	-0-	4851	2			N	-0-					71
02	7700	X	4339	-0-	-3361	-0-	4339	2			N	-0-					71
03	6913	X	4797	-0-	-2116	-0-	4733	2	64	9	N	58					129
04	5520	X	4532	-0-	-988	-0-	4532	2			N	-0-					129
05	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	4636	2	30	9	N	27					156
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					156
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5200	2	19	9	N	17					173
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4587	2	44	9	N	40	182	1			31
09	4470	X	4220	-0-	-250	-0-	4220	2			N	-0-					31
10	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	4375	2			N	-0-					31
11	4470	X	4242	-0-	-228	-0-	4242	2			N	-0-					31
12	4619	X	4377	-0-	-242	-0-	4349	2	28	9	N	25					56

TOTAL GAS PROD: 55,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					112
02	4564	X	4151	-0-	-413	-0-	4151	2			N	-0-					112
03	4712	X	4276	-0-	-436	-0-	4276	2			N	-0-					112
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					112
05	4588	X	3618	-0-	-970	-0-	3618	2			N	-0-					112
06	4440	X	3715	-0-	-725	-0-	3715	2			N	-0-					112
07	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	4019	2			N	-0-					112
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					112
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					112
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					112
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4244	2	2	9	N	2					114
*12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 51,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 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	4495	X	4010	-0-	-485	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3191	-0-	-1279	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3259	-0-	-1360	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3707	-0-	-823	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3219	-0-	-1462	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4032	-0-	-990	-0-	4032	2			N	-0-					20
02	4620	X	3330	-0-	-1290	-0-	3330	2			N	-0-					20
03	5115	X	4237	-0-	-878	-0-	4237	2			N	-0-					20
04	4950	X	4543	-0-	-407	-0-	4535	2	8	9	N	7					27
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					27
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					27
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	4327	2			N	-0-					27
08	4619	X	3091	-0-	-1528	-0-	3091	2			N	-0-					27
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5790	2	44	9	N	40					67
10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					67
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					67
*12	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 59,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6399	-0-	-576	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5576	-0-	-332	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6061	-0-	-480	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5683	-0-	-647	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5394	-0-	-1085	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	725	-0-	-5455	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	769	-0-	-5400	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	1104	-0-	-4538	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	1206	-0-	-4254	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	2940	-0-	-2454	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
*12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*02	3584	X	879	-0-	-2705	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*03	3007	X	1006	-0-	-2001	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*04	2910	X	857	-0-	-2053	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*05	3007	X	992	-0-	-2015	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*06	1830	X	1369	-0-	-461	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1368	-0-	-4	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1416	-0-	-234	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

01	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1843	-0-	-117	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3412	-0-	312	349	3412	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3447	-0-	347	696	3447	2			N	-0-					-0-
09	4027	X	3331	-0-	-696	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2442	-0-	-528	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					97
02	1904	N	1821	-0-	-83	-0-	1803	2	18	9	N	16					113
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			N	-0-					113
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					113
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					113
06	1920	N	1366	-0-	-554	-0-	1366	2			N	-0-					113
07	2108	N	1283	-0-	-825	-0-	1283	2			N	-0-					113
08	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1846	2			N	-0-					113
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					113
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					113
11	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	1620	2			N	-0-					113
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 22,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2115	-0-	-148	-0-	2115	2			N	-0-					145
02	2044	N	1940	-0-	-104	-0-	1940	2			N	-0-					145
03	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-					145
04	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	1890	2			N	-0-					145
05	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			N	-0-					145
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					145
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					145
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					145
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					145
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					145
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					145
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 27,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3491	-0-	-105	-0-	3491	2			N	-0-					75
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					75
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					75
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					75
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					75
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					75
07	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	2743	2			N	-0-					75
08	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2			N	-0-					75
09	3510	X	2921	-0-	-589	-0-	2921	2			N	-0-					75
10	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	2961	2			N	-0-					75
11	3360	X	3065	-0-	-295	-0-	3065	2			N	-0-					75
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 38,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10					45
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					45
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					45
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					45
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					45
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					45
07	3100	N	3405	-0-	305	305	3405	2			N	-0-					45
08	3100	N	3360	-0-	260	565	3360	2			N	-0-					45
09	2936	N	2371	-0-	-565	-0-	2371	2			N	-0-					45
10	2635	X	2054	-0-	-581	-0-	2054	2			N	-0-					45
11	2550	X	1775	-0-	-775	-0-	1775	2			N	-0-					45
12	2635	X	1925	-0-	-710	-0-	1925	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 28,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 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	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3660	-0-	-8	-0-	3649	2	11	9	N	10					10
03	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3898	2	64	9	N	58					68
04	3930	X	3697	-0-	-233	-0-	3684	2	13	9	N	12					80
05	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	3947	2			N	-0-					80
06	3930	X	3769	-0-	-161	-0-	3769	2			N	-0-					80
07	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3901	2			N	-0-					80
08	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	3896	2			N	-0-					80
09	3810	X	3769	-0-	-41	-0-	3769	2			N	-0-					80
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					80
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					80
12	3906	X	3898	-0-	-8	-0-	3898	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 46,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4185	X	3433	-0-	-752	-0-	3433	2			N	-0-					34
*02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					34
*03	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			N	-0-					34
*04	4170	X	2563	-0-	-1607	-0-	2563	2			N	-0-					34
*05	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2			N	-0-					34
*06	4170	X	2902	-0-	-1268	-0-	2902	2			N	-0-					34
*07	4309	X	2230	-0-	-2079	-0-	2230	2			N	-0-					34
*08	4247	X	1836	-0-	-2411	-0-	1836	2			N	-0-					34
*09	4110	X	3307	-0-	-803	-0-	3307	2			N	-0-					34
*10	4247	X	1997	-0-	-2250	-0-	1997	2			N	-0-					34
*11	2910	X	1387	-0-	-1523	-0-	1387	2			N	-0-					34
*12	3410	X	1882	-0-	-1528	-0-	1882	2			N	-0-	34	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 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	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7363	2	8	9	N	7					109
02	7616	X	6542	-0-	-1074	-0-	6539	2	3	9	N	3					112
03	7936	X	6893	-0-	-1043	-0-	6893	2			N	-0-					112
04	7470	X	6330	-0-	-1140	-0-	6330	2			N	-0-					112
05	7719	X	6107	-0-	-1612	-0-	6107	2			N	-0-					112
06	7140	X	6021	-0-	-1119	-0-	6021	2			N	-0-					112
07	7254	X	6188	-0-	-1066	-0-	6188	2			N	-0-					112
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					112
09	5880	X	5793	-0-	-87	-0-	5793	2			N	-0-					112
10	6076	X	5837	-0-	-239	-0-	5837	2			N	-0-					112
11	5880	X	5621	-0-	-259	-0-	5621	2			N	-0-					112
12	6076	X	5050	-0-	-1026	-0-	5050	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 73,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4607	-0-	-703	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5340	-0-	-147	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4616	-0-	-694	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4897	-0-	-590	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4870	-0-	-290	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4886	-0-	-446	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4853	-0-	-293	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					150
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					150
03	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3306	2			N	-0-					150
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4297	2	2	9	N	2					152
05	3999	X	3630	-0-	-369	-0-	3630	2			N	-0-					152
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					152
07	3999	X	1981	-0-	-2018	-0-	1981	2			N	-0-					152
08	3565	X	2302	-0-	-1263	-0-	2302	2			N	-0-					152
09	3450	X	1896	-0-	-1554	-0-	1894	2	2	9	N	2					154
10	3565	X	326	-0-	-3239	-0-	326	2			N	-0-					154
11	3450	X	2833	-0-	-617	-0-	2833	2			N	-0-					154
*12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 34,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2883	X	410	-0-	-2473	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*02	1120	X	1088	-0-	-32	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4768	-0-	1668	1668	4768	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5147	-0-	2147	3815	5147	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5340	-0-	2240	6055	5340	2			N	-0-					-0-
*08	11282	X	5227	-0-	-6055	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
*09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
*10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
*11	4950	X	4577	-0-	-373	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4607	-0-	-508	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					54
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					54
03	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			N	-0-					54
04	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	1678	2			N	-0-					54
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					54
06	1890	N	1453	-0-	-437	-0-	1450	2	3	9	N	3					57
07	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1406	2			N	-0-					57
08	2139	N	1320	-0-	-819	-0-	1320	2			N	-0-					57
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					57
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					57
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					57
12	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 19,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

01	9734	X	8434	-0-	-1300	-0-	8434	2			N	-0-					152
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					152
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					152
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					152
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					152
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					152
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					152
08	8773	X	6947	-0-	-1826	-0-	6947	2			N	-0-					152
09	8490	X	6800	-0-	-1690	-0-	6800	2			N	-0-					152
*10	8773	X	8449	-0-	-324	-0-	8419	2	30	9	N	27	179	1			-0-
*11	8490	X	6453	-0-	-2037	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7043	-0-	-986	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					57
*02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					57
*03	4836	X	4197	-0-	-639	-0-	4197	2			N	-0-					57
*04	4680	X	1983	-0-	-2697	-0-	1983	2			N	-0-					57
*05	4836	X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2			N	-0-					57
*06	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	4286	2			N	-0-					57
*07	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4700	2			N	-0-					57
*08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					57
*09	4290	X	3827	-0-	-463	-0-	3827	2			N	-0-					57
*10	4433	X	3199	-0-	-1234	-0-	3199	2			N	-0-					57
*11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					57
*12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-	57	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					127
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					127
03	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			N	-0-					127
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					127
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					127
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					127
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					127
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4028	2	3	9	N	3					130
09	3900	X	2906	-0-	-994	-0-	2906	2			N	-0-					130
10	3906	X	3294	-0-	-612	-0-	3294	2			N	-0-					130
11	3900	X	1702	-0-	-2198	-0-	1702	2			N	-0-					130
12	4030	X	2350	-0-	-1680	-0-	2350	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 41,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

01	5177	X	3983	-0-	-1194	-0-	3970	2	13	9	N	12					115
02	4676	X	3932	-0-	-744	-0-	3932	2			N	-0-					115
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					115
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					115
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					115
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					115
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					115
08	4681	X	4268	-0-	-413	-0-	4268	2			N	-0-					115
09	4530	X	4526	-0-	-4	-0-	4522	2	4	9	N	4	4	8			115
10	4681	X	3580	-0-	-1101	-0-	3580	2			N	-0-					115
11	4530	X	2816	-0-	-1714	-0-	2816	2			N	-0-					115
12	4681	X	3680	-0-	-1001	-0-	3680	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 48,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3298	2	6	9	N	5					190
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					190
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					190
04	2190	X	1989	-0-	-201	-0-	1989	2			N	-0-					190
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					190
06	2190	X	1511	-0-	-679	-0-	1511	2			N	-0-					190
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					190
08	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	2793	2			N	-0-					190
09	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					190
10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					190
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					190
*12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 52,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2503	-0-	-1248	-0-	2503	2			N	-0-					105
02	3444	X	2542	-0-	-902	-0-	2542	2			N	-0-					105
03	3720	X	3126	-0-	-594	-0-	3126	2			N	-0-					105
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3466	2	4	9	N	4					109
05	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	3027	2			N	-0-					109
06	3030	X	1274	-0-	-1756	-0-	1274	2			N	-0-					109
07	3596	X	2977	-0-	-619	-0-	2977	2			N	-0-					109
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					109
09	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	3038	2	6	9	N	5					114
10	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	2443	2			N	-0-					114
11	3240	X	2678	-0-	-562	-0-	2678	2			N	-0-					114
12	3348	X	2811	-0-	-537	-0-	2811	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 33,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					152
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					152
03	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2905	2			N	-0-					152
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					152
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					152
*06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3904	2	26	9	N	24					176
*07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					176
*08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					176
*09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-	176	1			-0-
*10	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*11	3300	X	2621	-0-	-679	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2327	-0-	-1083	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	6302	-0-	-3463	-0-	6302	2			N	-0-					147
02	9044	X	6101	-0-	-2943	-0-	6101	2			N	-0-					147
03	9982	X	5880	-0-	-4102	-0-	5880	2			N	-0-					147
04	9660	X	9137	-0-	-523	-0-	9137	2			N	-0-					147
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					147
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					147
07	9455	X	6671	-0-	-2784	-0-	6671	2			N	-0-					147
08	10106	X	4964	-0-	-5142	-0-	4964	2			N	-0-					147
09	9780	X	8369	-0-	-1411	-0-	8369	2			N	-0-					147
10	10106	X	9899	-0-	-207	-0-	9899	2			N	-0-					147
11	7950	X	4721	-0-	-3229	-0-	4721	2			N	-0-					147
12	8649	X	8299	-0-	-350	-0-	8299	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 88,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					114
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					114
03	1736	X	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					114
04	1680	X	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					114
05	1736	X	1510	-0-	-226	-0-	1507	2	3	9	N	3					117
06	1680	X	1329	-0-	-351	-0-	1329	2			N	-0-					117
07	1736	X	618	-0-	-1118	-0-	618	2			N	-0-					117
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					117
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					117
10	3100	N	4150	-0-	1050	1050	4148	2	2	9	N	2					119
11	3000	N	3231	-0-	231	1281	3231	2			N	-0-					119
*12	3100	N	2973	-0-	-127	1154	2973	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 28,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 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	9176	X	7978	-0-	-1198	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4367	-0-	-2670	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5887	-0-	-1150	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	3420	-0-	-3617	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4306	-0-	-1274	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	1978	-0-	-3422	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
11	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
*12	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					35
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					35
03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					35
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					35
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					35
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					35
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					35
08	6355	X	5343	-0-	-1012	-0-	5343	2			N	-0-					35
09	6180	X	3941	-0-	-2239	-0-	3941	2			N	-0-					35
10	6386	X	2535	-0-	-3851	-0-	2535	2			N	-0-					35
11	6180	X	2566	-0-	-3614	-0-	2566	2			N	-0-					35
12	5921	X	1820	-0-	-4101	-0-	1820	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 59,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	1973	-0-	-2801	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2782	-0-	-1838	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4962	-0-	-339	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3436	-0-	-1694	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4263	-0-	-263	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3948	-0-	-432	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3888	-0-	-492	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	2836	-0-	-1690	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					75
02	9856	X	9511	-0-	-345	-0-	9511	2			N	-0-					75
03	9920	X	7428	-0-	-2492	-0-	7428	2			N	-0-					75
04	10590	X	9727	-0-	-863	-0-	9727	2			N	-0-					75
05	10943	X	6222	-0-	-4721	-0-	6222	2			N	-0-					75
06	10590	X	9901	-0-	-689	-0-	9901	2			N	-0-					75
07	10540	X	10281	-0-	-259	-0-	10281	2			N	-0-					75
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					75
09	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					75
10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					75
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					75
*12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 109,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6433	-0-	-914	-0-	6433	2			N	-0-					42
02	6552	X	5801	-0-	-751	-0-	5801	2			N	-0-					42
03	6851	X	6294	-0-	-557	-0-	6287	2	7	9	N	6					48
04	6630	X	5849	-0-	-781	-0-	5836	2	13	9	N	12					60
05	6820	X	6380	-0-	-440	-0-	6380	2			N	-0-					60
06	6240	X	5847	-0-	-393	-0-	5847	2			N	-0-					60
07	6417	X	6196	-0-	-221	-0-	6196	2			N	-0-					60
08	6355	X	6230	-0-	-125	-0-	6230	2			N	-0-					60
09	6150	X	5551	-0-	-599	-0-	5551	2			N	-0-					60
10	6355	X	5604	-0-	-751	-0-	5604	2			N	-0-					60
11	6030	X	4845	-0-	-1185	-0-	4845	2			N	-0-					60
12	6231	X	4591	-0-	-1640	-0-	4591	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 69,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4735	2	83	9	N	75					170
02	4732	X	3544	-0-	-1188	-0-	3529	2	15	9	N	14	167	1			17
03	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	3665	2	17	9	N	15					32
04	5070	X	3567	-0-	-1503	-0-	3492	2	75	9	N	68					100
05	4960	X	3568	-0-	-1392	-0-	3562	2	6	9	N	5					105
06	4650	X	3239	-0-	-1411	-0-	3180	2	59	9	N	54					159
07	3937	X	3452	-0-	-485	-0-	3412	2	40	9	N	36	175	1			20
08	3596	X	2982	-0-	-614	-0-	2952	2	30	9	N	27					47
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3852	2	8	9	N	7					54
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3850	2	67	9	N	61					115
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4021	2	26	9	N	24					139
*12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4212	2	55	9	N	50					189

TOTAL GAS PROD: 44,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3465	-0-	-410	-0-	3465	2			N	-0-					48
02	3500	X	3076	-0-	-424	-0-	3076	2			N	-0-					48
03	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2			N	-0-					48
04	3570	X	2809	-0-	-761	-0-	2809	2			N	-0-					48
05	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	3355	2			N	-0-					48
06	3360	X	3033	-0-	-327	-0-	3033	2			N	-0-					48
07	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2			N	-0-					48
08	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	2909	2			N	-0-					48
09	3180	X	2922	-0-	-258	-0-	2922	2			N	-0-					48
10	3286	X	2515	-0-	-771	-0-	2515	2			N	-0-					48
11	3120	X	2432	-0-	-688	-0-	2432	2			N	-0-					48
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 36,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 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	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					77
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					77
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1468	2	68	9	N	62					139
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					139
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					139
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					139
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					139
08	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					139
09	1500	N	1297	-0-	-203	-0-	1297	2			N	-0-					139
10	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			N	-0-					139
11	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	1245	2	3	9	N	3					142
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1302	2	2	9	N	2					144

TOTAL GAS PROD: 16,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2515	-0-	-895	-0-	2515	2			N	-0-					82
02	3080	X	1694	-0-	-1386	-0-	1694	2			N	-0-					82
03	3410	X	2542	-0-	-868	-0-	2542	2			N	-0-					82
04	3300	X	3064	-0-	-236	-0-	3064	2			N	-0-					82
05	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	2859	2			N	-0-					82
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					82
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					82
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					82
09	2640	X	2444	-0-	-196	-0-	2444	2			N	-0-					82
10	2728	X	2093	-0-	-635	-0-	2093	2			N	-0-					82
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					82
*12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3435	2	36	9	N	33					115

TOTAL GAS PROD: 33,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					128
02	4396	X	2683	-0-	-1713	-0-	2683	2			N	-0-					128
03	4092	X	1771	-0-	-2321	-0-	1771	2			N	-0-					128
04	3300	X	931	-0-	-2369	-0-	931	2			N	-0-					128
05	2976	X	869	-0-	-2107	-0-	869	2			N	-0-					128
06	2880	X	1037	-0-	-1843	-0-	1037	2			N	-0-					128
07	2976	X	852	-0-	-2124	-0-	852	2			N	-0-					128
08	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					128
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	2			N	-0-					128
10	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	2			N	-0-					128
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					128
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 14,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3562	-0-	-218	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3784	-0-	-56	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	3753	2	50	9	N	45					45
07	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	3822	2	86	9	N	78					123
08	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	3762	2	8	9	N	7					130
09	3750	X	3656	-0-	-94	-0-	3656	2			N	-0-					130
10	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	3709	2			N	-0-					130
11	3750	X	3367	-0-	-383	-0-	3367	2			N	-0-					130
12	3875	X	3663	-0-	-212	-0-	3663	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 44,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2939	-0-	-223	-0-	2939	2			N	-0-					15
02	2772	X	2536	-0-	-236	-0-	2536	2			N	-0-					15
03	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	2365	2			N	-0-					15
04	2970	X	2363	-0-	-607	-0-	2363	2			N	-0-					15
05	3069	X	1482	-0-	-1587	-0-	1482	2			N	-0-					15
06	2850	X	1297	-0-	-1553	-0-	1297	2			N	-0-					15
07	2821	X	1750	-0-	-1071	-0-	1750	2			N	-0-					15
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					15
09	3000	N	3649	-0-	649	649	3649	2			N	-0-					15
10	3100	N	3120	-0-	20	669	3120	2			N	-0-					15
11	3000	N	2818	-0-	-182	487	2818	2			N	-0-					15
*12	2018	X	1531	-0-	-487	-0-	1531	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1007	2	10	9	N	9					47
02	1848	N	337	-0-	-1511	-0-	334	2	3	9	N	3					50
03	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					50
04	2962	N	2521	-0-	-441	-0-	2521	2			N	-0-					50
05	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	2			N	-0-					50
06	3177	X	2911	-0-	-266	-0-	2911	2			N	-0-					50
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					50
08	3503	X	2496	-0-	-1007	-0-	2496	2			N	-0-					50
09	3270	X	2387	-0-	-883	-0-	2387	2			N	-0-					50
10	3379	X	1088	-0-	-2291	-0-	1088	2			N	-0-					50
11	2910	X	1541	-0-	-1369	-0-	1541	2			N	-0-					50
12	2883	X	1620	-0-	-1263	-0-	1598	2	22	9	N	20					70

TOTAL GAS PROD: 25,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*02	3108	X	2069	-0-	-1039	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
*05	3441	X	2673	-0-	-768	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*06	3330	X	68	-0-	-3262	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
*08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*09	2640	X	603	-0-	-2037	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3525	-0-	-133	-0-	3525	2			N	-0-					154
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					154
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					154
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					154
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					154
06	3600	X	3198	-0-	-402	-0-	3198	2			N	-0-					154
07	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	3110	2			N	-0-					154
08	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	3433	2			N	-0-					154
09	3810	X	2869	-0-	-941	-0-	2869	2			N	-0-					154
10	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	3081	2			N	-0-					154
11	3330	X	3039	-0-	-291	-0-	3039	2			N	-0-					154
*12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 41,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4297	2	3	9	N	3					142
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					142
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					142
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					142
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					142
06	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	3104	2			N	-0-					142
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					142
08	5394	X	4914	-0-	-480	-0-	4914	2			N	-0-					142
09	5220	X	4983	-0-	-237	-0-	4983	2			N	-0-					142
10	5394	X	3314	-0-	-2080	-0-	3314	2			N	-0-					142
11	4770	X	2948	-0-	-1822	-0-	2948	2			N	-0-					142
12	5146	X	3619	-0-	-1527	-0-	3619	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 49,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4869	-0-	-928	-0-	4869	2			N	-0-					131
02	4564	X	3777	-0-	-787	-0-	3777	2			N	-0-					131
03	5053	X	442	-0-	-4611	-0-	442	2			N	-0-					131
04	4890	X	1693	-0-	-3197	-0-	1693	2			N	-0-					131
05	4867	X	2900	-0-	-1967	-0-	2900	2			N	-0-					131
06	4710	X	2809	-0-	-1901	-0-	2809	2			N	-0-					131
07	4185	X	2819	-0-	-1366	-0-	2819	2			N	-0-					131
08	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					131
09	2820	X	2664	-0-	-156	-0-	2664	2			N	-0-					131
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					131
11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-	89	1			42
*12	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 33,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	3139	-0-	-4518	-0-	3139	2			N	-0-					87
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					87
03	4867	X	2768	-0-	-2099	-0-	2768	2			N	-0-					87
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					87
05	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	4670	2			N	-0-					87
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					87
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					87
08	4836	X	3386	-0-	-1450	-0-	3386	2			N	-0-					87
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					87
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					87
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					87
*12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 60,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					75
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					75
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					75
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					75
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					75
06	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1925	2			N	-0-					75
07	2170	N	1546	-0-	-624	-0-	1546	2			N	-0-					75
08	2852	N	1668	-0-	-1184	-0-	1668	2			N	-0-					75
09	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1827	2			N	-0-					75
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					75
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					75
12	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 25,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4502	-0-	-2039	-0-	4502	2			N	-0-					105
02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					105
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					105
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					105
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					105
06	7560	X	7442	-0-	-118	-0-	7442	2			N	-0-					105
07	7812	X	7235	-0-	-577	-0-	7235	2			N	-0-					105
08	7998	X	6937	-0-	-1061	-0-	6937	2			N	-0-					105
09	7740	X	6235	-0-	-1505	-0-	6228	2	7	9	N	6	1	8			110
10	7998	X	7007	-0-	-991	-0-	7007	2			N	-0-					110
11	7440	X	7048	-0-	-392	-0-	7048	2			N	-0-					110
*12	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 87,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7603	-0-	-612	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6919	-0-	-221	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7581	-0-	-138	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7380	-0-	-90	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7597	-0-	-122	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7330	-0-	-80	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7216	-0-	-441	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7075	-0-	-334	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6827	-0-	-343	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6759	-0-	-650	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6544	-0-	-626	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6740	-0-	-483	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4111	-0-	-601	-0-	4109	2	2	9	N	2					122
02	3976	X	3950	-0-	-26	-0-	3950	2			N	-0-					122
03	4402	X	3648	-0-	-754	-0-	3648	2			N	-0-					122
04	3990	X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2			N	-0-					122
05	4371	X	3550	-0-	-821	-0-	3550	2			N	-0-					122
06	4230	X	3435	-0-	-795	-0-	3435	2			N	-0-					122
07	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	3816	2			N	-0-					122
08	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	3260	2			N	-0-					122
09	3540	X	3284	-0-	-256	-0-	3284	2			N	-0-					122
10	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			N	-0-					122
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					122
*12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 43,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	316	-0-	-666	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2	-0-	-2168	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	12	-0-	-2088	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
11	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	8902	-0-	5802	5802	8902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 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	2480	N	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1892	-0-	-292	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1947	-0-	-564	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1536	-0-	-355	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	990	-0-	-498	-0-	990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					135
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					135
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					135
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					135
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					135
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					135
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					135
08	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2			N	-0-					135
09	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	3583	2	24	9	N	22					157
10	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	3689	2			N	-0-					157
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					157
12	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	3811	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 44,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8184	X	6994	-0-	-1190	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
*02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
*03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
*04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
*05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
*06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*07	5983	X	5434	-0-	-549	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
*08	7099	X	5666	-0-	-1433	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
*09	6870	X	6040	-0-	-830	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
*10	7099	X	5266	-0-	-1833	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
*11	6870	X	5163	-0-	-1707	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
*12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

01	5549	X	4947	-0-	-602	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4416	-0-	-512	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4823	-0-	-540	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4803	-0-	-387	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4967	-0-	-117	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4718	-0-	-82	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4781	-0-	-19	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4832	-0-	-128	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4685	-0-	-115	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

01	4464	X	4093	-0-	-371	-0-	4093	2			N	-0-					146
02	3892	X	3264	-0-	-628	-0-	3264	2			N	-0-					146
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					146
04	4050	X	3551	-0-	-499	-0-	3551	2			N	-0-					146
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					146
06	4170	X	4130	-0-	-40	-0-	4130	2			N	-0-					146
07	4309	X	3287	-0-	-1022	-0-	3287	2			N	-0-					146
08	4557	X	3815	-0-	-742	-0-	3815	2			N	-0-					146
09	4410	X	3902	-0-	-508	-0-	3902	2			N	-0-					146
10	4557	X	3273	-0-	-1284	-0-	3273	2			N	-0-					146
11	4140	X	2301	-0-	-1839	-0-	2301	2			N	-0-					146
12	4030	X	2066	-0-	-1964	-0-	2019	2	47	9	N	43					189

TOTAL GAS PROD: 42,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6092	-0-	-1286	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5501	-0-	-967	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5512	-0-	-1525	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5357	-0-	-1183	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5202	-0-	-1091	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4965	-0-	-945	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5640	-0-	-436	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4885	-0-	-35	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
*12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1					145
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					145
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					145
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					145
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					145
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					145
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					145
08	4898	X	4896	-0-	-2	-0-	4896	2			N	-0-					145
09	4710	X	4365	-0-	-345	-0-	4365	2			N	-0-					145
10	4712	X	4146	-0-	-566	-0-	4146	2			N	-0-					145
11	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	4084	2			N	-0-					145
12	4898	X	4229	-0-	-669	-0-	4229	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 55,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
*02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
*04	4560	X	4067	-0-	-493	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
*05	4712	X	1505	-0-	-3207	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
*08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
*10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
*11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 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	5022	X	4623	-0-	-399	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4141	-0-	-507	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4188	-0-	-710	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4230	-0-	-510	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4247	-0-	-434	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4097	-0-	-373	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3914	-0-	-196	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	5993	2			N	-0-					32
02	8456	X	5987	-0-	-2469	-0-	5985	2	2	9	N	2					34
03	8804	X	8731	-0-	-73	-0-	8731	2			N	-0-					34
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					34
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					34
06	8460	X	7784	-0-	-676	-0-	7784	2			N	-0-					34
07	8742	X	7713	-0-	-1029	-0-	7713	2			N	-0-					34
08	8339	X	3745	-0-	-4594	-0-	3745	2			N	-0-					34
09	8070	X	5500	-0-	-2570	-0-	5500	2			N	-0-					34
10	8339	X	5685	-0-	-2654	-0-	5685	2			N	-0-					34
11	7770	X	3995	-0-	-3775	-0-	3995	2			N	-0-					34
12	7719	X	6206	-0-	-1513	-0-	6206	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 77,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 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	3385	-0-	-1513	-0-	3385	2			N	-0-					75
02	4396	X	4075	-0-	-321	-0-	4075	2			N	-0-					75
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					75
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					75
05	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					75
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	4337	2			N	-0-					75
07	4774	X	3953	-0-	-821	-0-	3953	2			N	-0-					75
08	4309	X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2			N	-0-					75
09	4170	X	2115	-0-	-2055	-0-	2115	2			N	-0-					75
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					75
11	4170	X	3555	-0-	-615	-0-	3555	2			N	-0-					75
12	3968	X	3886	-0-	-82	-0-	3880	2	6	9	N	5					80

TOTAL GAS PROD: 46,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3455	-0-	-389	-0-	3455	2			N	-0-					10
02	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					10
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					10
*04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3826	2	51	9	N	46					56
*05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					56
*06	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	3734	2			N	-0-					56
*07	3875	X	3768	-0-	-107	-0-	3768	2			N	-0-					56
*08	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	3814	2			N	-0-					56
*09	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	2			N	-0-					56
*10	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3525	2			N	-0-					56
*11	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			N	-0-					56
12	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	3611	2			N	-0-	56	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 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	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2861	2	73	9	N	66	180	1			39
02	2492	N	2451	-0-	-41	-0-	2436	2	15	9	N	14					53
03	2759	N	2461	-0-	-298	-0-	2439	2	22	9	N	20					73
04	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	2521	2	83	9	N	75					148
05	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	2598	2	47	9	N	43					191
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2562	2	28	9	N	25	175	1			41
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2651	2	56	9	N	51					92
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					92
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2574	2	62	9	N	56					148
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2661	2	75	9	N	68	185	1			31
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2542	2	18	9	N	16					47
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	2	6	9	N	5					52

TOTAL GAS PROD: 31,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					171
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					171
03	3782	X	3764	-0-	-18	-0-	3764	2			N	-0-					171
04	3660	X	3533	-0-	-127	-0-	3533	2			N	-0-					171
05	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	3588	2			N	-0-					171
06	3660	X	3460	-0-	-200	-0-	3460	2			N	-0-					171
07	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	3521	2			N	-0-					171
*08	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	3558	2			N	-0-					171
*09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					171
*10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-	171	1			-0-
*11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3825	-0-	-701	-0-	3797	2	28	9	N	25					112
02	4088	X	3572	-0-	-516	-0-	3571	2	1	9	N	1					113
03	4464	X	2868	-0-	-1596	-0-	2868	2			N	-0-					113
04	4320	X	2125	-0-	-2195	-0-	2125	2			N	-0-					113
05	3968	X	2210	-0-	-1758	-0-	2210	2			N	-0-					113
06	3840	X	2517	-0-	-1323	-0-	2425	2	92	9	N	84	172	1			25
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					25
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					25
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					25
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					25
11	2130	X	1949	-0-	-181	-0-	1903	2	46	9	N	42					67
12	2201	X	756	-0-	-1445	-0-	756	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 33,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
*02	6244	X	4477	-0-	-1767	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
*03	6231	X	5155	-0-	-1076	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
*04	6030	X	3962	-0-	-2068	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*05	5704	X	4526	-0-	-1178	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
*06	5520	X	4462	-0-	-1058	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
*07	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
*08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
*09	4350	X	3676	-0-	-674	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
*10	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*11	4350	X	4105	-0-	-245	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
*12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5129	-0-	-141	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4875	-0-	-116	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4638	-0-	-192	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4956	-0-	-35	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3880	-0-	-950	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4483	-0-	-477	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4870	-0-	-90	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4923	-0-	-37	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4242	-0-	-2175	-0-	4242	2			N	-0-					93
02	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					93
03	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			N	-0-					93
04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6840	2	2	9	N	2					95
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					95
06	5520	X	4081	-0-	-1439	-0-	4068	2	13	9	N	12					107
07	5704	X	5129	-0-	-575	-0-	5129	2			N	-0-					107
08	6293	X	5882	-0-	-411	-0-	5882	2			N	-0-					107
09	6090	X	4620	-0-	-1470	-0-	4613	2	7	9	N	6					113
10	6107	X	4532	-0-	-1575	-0-	4532	2			N	-0-					113
11	5700	X	1291	-0-	-4409	-0-	1291	2			N	-0-					113
*12	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 59,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
04	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6267	-0-	-26	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5909	-0-	-181	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5871	-0-	-422	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5061	-0-	-1263	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5606	-0-	-656	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5851	-0-	-59	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	2837	-0-	-4479	-0-	2837	2			N	-0-					31
02	6048	X	4129	-0-	-1919	-0-	4129	2			N	-0-					31
03	6696	X	3736	-0-	-2960	-0-	3736	2			N	-0-					31
04	4980	X	2510	-0-	-2470	-0-	2510	2			N	-0-					31
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					31
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					31
07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					31
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					31
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8620	2	3	9	N	3					34
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8679	2	6	9	N	5					39
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					39
*12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 72,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 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	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	2773	2			N	-0-					50
02	2996	X	2798	-0-	-198	-0-	2798	2			N	-0-					50
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					50
04	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	2977	2			N	-0-					50
05	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2645	2			N	-0-					50
06	3210	X	2501	-0-	-709	-0-	2501	2			N	-0-					50
07	3317	X	2442	-0-	-875	-0-	2442	2			N	-0-					50
08	2666	X	2367	-0-	-299	-0-	2367	2			N	-0-					50
09	2580	X	2507	-0-	-73	-0-	2507	2			N	-0-					50
10	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-					50
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					50
*12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 32,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3330	-0-	-1351	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2840	-0-	-1690	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3367	-0-	-1314	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2208	-0-	-1016	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2326	-0-	-794	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					42
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					42
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					42
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					42
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					42
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					42
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					42
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					42
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					42
10	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1068	2			N	-0-					42
11	1440	N	719	-0-	-721	-0-	719	2			N	-0-					42
12	1488	N	434	-0-	-1054	-0-	434	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 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	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
02	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
03	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
04	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
05	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	14051	-0-	-3379	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	13983	-0-	-4028	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	15102	-0-	-3591	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	14673	-0-	-3417	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
10	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
11	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	22938	2			N	-0-					-0-
*12	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					18
02	3024	X	2166	-0-	-858	-0-	2166	2			N	-0-					18
03	3348	X	2453	-0-	-895	-0-	2453	2			N	-0-					18
04	2820	X	2395	-0-	-425	-0-	2395	2			N	-0-					18
05	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2823	2			N	-0-					18
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					18
07	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					18
08	2790	N	2390	-0-	-400	-0-	2390	2			N	-0-					18
09	2700	N	2355	-0-	-345	-0-	2355	2			N	-0-					18
10	2604	N	1965	-0-	-639	-0-	1965	2			N	-0-					18
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					18
*12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 29,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2540	2			N	-0-					102
02	2828	X	1534	-0-	-1294	-0-	1534	2			N	-0-					102
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					102
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					102
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					102
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					102
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					102
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					102
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					102
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					102
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					102
*12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 43,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 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	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1585	2	14	9	N	13	70	1			81
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					81
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1379	2			N	-0-					81
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					81
05	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					81
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					81
07	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			N	-0-					81
08	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2			N	-0-					81
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					81
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			N	-0-					81
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					81
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 17,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5567	-0-	-257	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6056	-0-	-392	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	1989	-0-	-4251	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3641	-0-	-2590	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
*12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1201	2	28	9	N	25					25

TOTAL GAS PROD: 15,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 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	5022	X	4552	-0-	-470	-0-	4552	2			N	-0-					155
02	4424	X	4063	-0-	-361	-0-	4063	2			N	-0-					155
03	4898	X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2			N	-0-					155
04	4740	X	3740	-0-	-1000	-0-	3734	2	6	9	N	5					160
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					160
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					160
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					160
08	4681	X	4113	-0-	-568	-0-	4113	2			N	-0-					160
09	4530	X	3437	-0-	-1093	-0-	3437	2			N	-0-					160
10	4681	X	3830	-0-	-851	-0-	3830	2			N	-0-					160
11	4530	X	3084	-0-	-1446	-0-	3084	2			N	-0-					160
*12	4681	X	3077	-0-	-1604	-0-	3077	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 48,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3384	2			N	-0-					163
02	3304	X	3136	-0-	-168	-0-	3136	2			N	-0-					163
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2			N	-0-					163
04	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	3252	2			N	-0-					163
05	3472	X	2199	-0-	-1273	-0-	2199	2			N	-0-					163
06	3360	X	1879	-0-	-1481	-0-	1879	2			N	-0-					163
07	3472	X	2115	-0-	-1357	-0-	2115	2			N	-0-					163
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					163
09	2010	X	1710	-0-	-300	-0-	1710	2			N	-0-					163
10	2077	X	1771	-0-	-306	-0-	1771	2			N	-0-					163
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					163
*12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 30,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1448	-0-	-1931	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1201	-0-	-2523	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	797	-0-	-3326	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	371	-0-	-2689	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4463	-0-	-466	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3908	-0-	-862	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4388	-0-	-541	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3855	-0-	-915	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3124	-0-	-1805	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					42
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					42
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2920	2	121	9	N	110					152
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					152
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					152
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					152
07	2821	X	2558	-0-	-263	-0-	2558	2			N	-0-					152
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					152
09	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	2817	2			N	-0-					152
10	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	2			N	-0-					152
11	2910	N	2891	-0-	-19	-0-	2891	2			N	-0-					152
*12	3100	N	3311	-0-	211	211	3230	2	81	9	N	74	179	1			47

TOTAL GAS PROD: 35,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 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	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					62
02	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	5030	2			N	-0-					62
03	5983	X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					62
04	5850	X	4796	-0-	-1054	-0-	4796	2			N	-0-					62
05	6045	X	4270	-0-	-1775	-0-	4270	2			N	-0-					62
06	5850	X	5718	-0-	-132	-0-	5718	2			N	-0-					62
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5821	2	1	9	N	1					63
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5709	2	6	9	N	5					68
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					68
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					68
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					68
*12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 64,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 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	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
*02	4648	X	3770	-0-	-878	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
*04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
*05	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
*06	4980	X	4471	-0-	-509	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*07	5146	X	4640	-0-	-506	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
*08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
*09	4860	X	4356	-0-	-504	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*10	5022	X	4601	-0-	-421	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
*11	4860	X	4240	-0-	-620	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4015	-0-	-125	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4083	-0-	-195	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
*12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3814	-0-	-495	-0-	3814	2			N	-0-					70
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					70
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					70
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					70
05	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	3829	2			N	-0-					70
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					70
07	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	3797	2	15	9	N	14					84
08	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3227	2	12	9	N	11					95
09	3390	X	3144	-0-	-246	-0-	3144	2			N	-0-					95
10	3503	X	384	-0-	-3119	-0-	384	2			N	-0-					95
11	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					95
*12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10326	2	46	9	N	42					137

TOTAL GAS PROD: 58,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 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	6107	X	5501	-0-	-606	-0-	5501	2			N	-0-					140
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					140
03	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					140
04	4500	X	3856	-0-	-644	-0-	3856	2			N	-0-					140
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					140
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					140
07	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					140
08	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					140
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8751	2	4	9	N	4	4	8			140
10	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					140
11	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					140
*12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 92,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 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	9393	X	8937	-0-	-456	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7826	-0-	-546	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8441	-0-	-828	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8109	-0-	-741	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8448	-0-	-604	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8209	-0-	-431	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8032	-0-	-648	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7295	-0-	-1106	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7725	-0-	-676	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6333	-0-	-1797	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6398	-0-	-2003	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5052	-0-	-44	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5365	-0-	-277	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5400	-0-	-90	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5209	-0-	-464	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
*12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 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	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2636	2	9	9	N	8	104	1			18
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					18
03	2604	N	2074	-0-	-530	-0-	2074	2			N	-0-					18
04	2550	N	2241	-0-	-309	-0-	2241	2			N	-0-					18
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					18
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					18
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					18
08	2728	N	1856	-0-	-872	-0-	1856	2			N	-0-					18
09	2610	N	2501	-0-	-109	-0-	2501	2			N	-0-					18
10	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	2703	2			N	-0-					18
11	1800	N	1524	-0-	-276	-0-	1524	2			N	-0-					18
*12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 28,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					93
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					93
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					93
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					93
05	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					93
06	2333	N	2302	-0-	-31	-0-	2302	2			N	-0-					93
07	1612	N	983	-0-	-629	-0-	983	2			N	-0-					93
08	2976	X	814	-0-	-2162	-0-	814	2			N	-0-					93
09	2880	X	730	-0-	-2150	-0-	730	2			N	-0-					93
10	2976	X	803	-0-	-2173	-0-	803	2			N	-0-					93
11	2310	X	821	-0-	-1489	-0-	821	2			N	-0-					93
12	992	X	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 16,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4299	-0-	-661	-0-	4299	2			N	-0-					70
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					70
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					70
04	4050	X	3982	-0-	-68	-0-	3982	2			N	-0-					70
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					70
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					70
07	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			N	-0-					70
08	4836	X	4112	-0-	-724	-0-	4112	2			N	-0-					70
09	4710	X	3803	-0-	-907	-0-	3803	2			N	-0-					70
10	4867	X	3794	-0-	-1073	-0-	3794	2			N	-0-					70
11	4710	X	3260	-0-	-1450	-0-	3260	2			N	-0-					70
*12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4767	2	26	9	N	24	67	1			27

TOTAL GAS PROD: 51,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2811	-0-	-353	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3056	-0-	-4	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3014	-0-	-16	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7774	X	3938	-0-	-3836	-0-	3938	2			N	-0-					15
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					15
04	2880	X	1444	-0-	-1436	-0-	1444	2			N	-0-					15
05	2976	X	1342	-0-	-1634	-0-	1342	2			N	-0-					15
06	2880	X	2335	-0-	-545	-0-	2335	2			N	-0-					15
07	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	2783	2			N	-0-					15
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					15
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					15
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					15
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	N	1					16
*12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	N	7					23

TOTAL GAS PROD: 31,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					105
02	10640	X	9459	-0-	-1181	-0-	9459	2			N	-0-					105
03	11625	X	11155	-0-	-470	-0-	11155	2			N	-0-					105
04	11400	X	7118	-0-	-4282	-0-	7118	2			N	-0-					105
05	11780	X	5585	-0-	-6195	-0-	5585	2			N	-0-					105
06	11400	X	5610	-0-	-5790	-0-	5610	2			N	-0-					105
07	11160	X	5796	-0-	-5364	-0-	5796	2			N	-0-					105
08	5549	X	2926	-0-	-2623	-0-	2926	2			N	-0-					105
09	5370	X	3759	-0-	-1611	-0-	3759	2			N	-0-					105
10	5549	X	3136	-0-	-2413	-0-	3136	2			N	-0-					105
11	5370	X	3796	-0-	-1574	-0-	3755	2	41	9	N	37					142
12	5549	X	3916	-0-	-1633	-0-	3916	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 74,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3772	-0-	-816	-0-	3772	2			N	-0-					70
02	4060	X	3953	-0-	-107	-0-	3953	2			N	-0-					70
03	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	4358	2			N	-0-					70
04	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	3334	2	21	9	N	19					89
05	4371	X	3991	-0-	-380	-0-	3991	2			N	-0-					89
06	4230	X	3032	-0-	-1198	-0-	3032	2			N	-0-					89
07	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	4229	2			N	-0-					89
08	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	3597	2			N	-0-					89
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3760	2	19	9	N	17	17	8			89
10	3751	X	3168	-0-	-583	-0-	3168	2			N	-0-					89
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					89
*12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 45,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6886	-0-	-1066	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7824	-0-	-794	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6696	-0-	-1644	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	2414	-0-	-5646	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	3397	-0-	-4403	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	1961	-0-	-5851	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1884	-0-	-348	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5414	-0-	-321	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4382	-0-	-826	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4878	-0-	-888	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5125	-0-	-331	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5316	-0-	-78	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
*09	5130	X	5050	-0-	-80	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
*10	5301	X	5043	-0-	-258	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
*11	5130	X	4741	-0-	-389	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	2360	-0-	-2941	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 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	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4589	-0-	-3	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4960	-0-	-62	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4671	-0-	-249	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4521	-0-	-399	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4481	-0-	-293	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4289	-0-	-331	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4378	-0-	-396	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4228	-0-	-302	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	5536	2			N	-0-					195
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					195
03	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	4975	2			N	-0-					195
04	5280	X	4810	-0-	-470	-0-	4810	2			N	-0-					195
05	5456	X	5165	-0-	-291	-0-	5165	2			N	-0-					195
06	5280	X	3543	-0-	-1737	-0-	3543	2			N	-0-					195
07	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	5108	2			N	-0-					195
08	5115	X	5084	-0-	-31	-0-	5084	2			N	-0-					195
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4995	2	12	9	N	11	11	8			195
10	5115	X	4426	-0-	-689	-0-	4426	2			N	-0-					195
11	4950	X	4926	-0-	-24	-0-	4926	2			N	-0-					195
12	5115	X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 58,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1003	-0-	-173	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1011	-0-	-369	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3020	-0-	-49	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*02	2828	X	2789	-0-	-39	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*03	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*04	2970	X	2812	-0-	-158	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
*05	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
*06	3000	X	1634	-0-	-1366	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*07	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
*08	2883	N	2068	-0-	-815	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*10	2728	N	1991	-0-	-737	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1771	-0-	-2104	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4722	-0-	-517	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4166	-0-	-904	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4150	-0-	-1306	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3537	-0-	-1743	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3800	-0-	-1656	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	895	-0-	-3259	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	759	-0-	-3261	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	1535	-0-	-2619	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
*12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5537	-0-	-446	-0-	5537	2			N	-0-					13
02	5488	X	5072	-0-	-416	-0-	5072	2			N	-0-					13
03	5859	X	5034	-0-	-825	-0-	5034	2			N	-0-					13
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					13
05	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	4895	2			N	-0-					13
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					13
07	6107	X	5235	-0-	-872	-0-	5235	2			N	-0-					13
08	4805	X	4692	-0-	-113	-0-	4692	2			N	-0-					13
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					13
10	4805	X	4120	-0-	-685	-0-	4120	2			N	-0-					13
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					13
*12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 64,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5098	-0-	-1722	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5558	-0-	-574	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5769	-0-	-927	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5407	-0-	-1289	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3382	-0-	-2588	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	3949	-0-	-2840	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5154	-0-	-1146	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4840	-0-	-1460	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4754	-0-	-1756	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5840	-0-	-639	-0-	5840	2			N	-0-					39
02	6412	X	2717	-0-	-3695	-0-	2717	2			N	-0-					39
03	7099	X	6027	-0-	-1072	-0-	5958	2	69	9	N	63					102
04	5640	X	4665	-0-	-975	-0-	4665	2			N	-0-					102
05	5828	X	5523	-0-	-305	-0-	5523	2			N	-0-					102
06	5820	X	5109	-0-	-711	-0-	5109	2			N	-0-					102
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					102
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					102
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					102
10	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					102
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					102
*12	5766	X	4889	-0-	-877	-0-	4889	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 66,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 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	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2554	-0-	-566	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3024	-0-	-426	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2721	-0-	-729	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2630	-0-	-935	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					92
02	1232	N	763	-0-	-469	-0-	763	2			N	-0-					92
03	1364	N	351	-0-	-1013	-0-	351	2			N	-0-					92
04	1170	N	593	-0-	-577	-0-	593	2			N	-0-					92
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					92
06	330	N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-					92
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					92
08	1209	N	502	-0-	-707	-0-	502	2			N	-0-					92
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					92
10	775	N	434	-0-	-341	-0-	434	2			N	-0-					92
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					92
12	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	11700	-0-	-1816	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12848	-0-	-60	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13095	-0-	-1041	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11699	-0-	-1531	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12796	-0-	-1433	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11534	-0-	-2236	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	11729	-0-	-2500	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	10947	-0-	-2011	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11103	-0-	-1287	-0-	11100	2	3	9	N	3					3
10	12803	X	11456	-0-	-1347	-0-	11456	2			N	-0-					3
11	11520	X	10753	-0-	-767	-0-	10753	2			N	-0-					3
12	11718	X	10773	-0-	-945	-0-	10773	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 140,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5016	-0-	-285	-0-	5016	2			N	-0-					67
02	4900	X	4489	-0-	-411	-0-	4489	2			N	-0-					67
03	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	4851	2			N	-0-					67
04	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					67
05	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	4822	2			N	-0-					67
06	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	4658	2			N	-0-					67
07	4960	X	4854	-0-	-106	-0-	4854	2			N	-0-					67
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					67
09	4500	X	4223	-0-	-277	-0-	4223	2			N	-0-					67
10	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	4635	2			N	-0-					67
11	4500	X	4447	-0-	-53	-0-	4447	2			N	-0-					67
12	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	4541	2	3	9	N	3	70	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5050	-0-	-468	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4182	-0-	-802	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4656	-0-	-583	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4972	-0-	-329	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4948	-0-	-260	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4012	-0-	-1028	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3212	-0-	-1996	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3924	-0-	-1026	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					127
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					127
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					127
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					127
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					127
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					127
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					127
08	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	4780	2			N	-0-					127
09	4860	X	4433	-0-	-427	-0-	4418	2	15	9	N	14	14	8			127
10	5022	X	4278	-0-	-744	-0-	4278	2			N	-0-					127
11	4830	X	3599	-0-	-1231	-0-	3599	2			N	-0-					127
12	4991	X	4286	-0-	-705	-0-	4286	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 53,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					18
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					18
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					18
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					18
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					18
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					18
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					18
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					18
09	5130	X	4743	-0-	-387	-0-	4743	2			N	-0-					18
10	5301	X	4568	-0-	-733	-0-	4568	2			N	-0-					18
11	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	4594	2			N	-0-					18
12	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	4580	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 60,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6299	-0-	-56	-0-	6299	2			N	-0-					173
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					173
03	6293	X	5958	-0-	-335	-0-	5958	2			N	-0-					173
04	6090	X	5717	-0-	-373	-0-	5717	2			N	-0-					173
05	6293	X	5299	-0-	-994	-0-	5299	2			N	-0-					173
06	6090	X	5828	-0-	-262	-0-	5828	2			N	-0-					173
07	6293	X	6031	-0-	-262	-0-	6031	2			N	-0-					173
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					173
09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					173
10	5270	X	5235	-0-	-35	-0-	5235	2			N	-0-					173
11	5100	X	4797	-0-	-303	-0-	4797	2			N	-0-					173
*12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6218	2	7	9	N	6	161	1			18

TOTAL GAS PROD: 68,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 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	3565	X	2986	-0-	-579	-0-	2986	2			N	-0-					90
02	2968	X	2681	-0-	-287	-0-	2681	2			N	-0-					90
03	3286	X	2791	-0-	-495	-0-	2791	2			N	-0-					90
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					90
05	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	2734	2			N	-0-					90
06	2880	X	1886	-0-	-994	-0-	1886	2			N	-0-					90
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					90
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					90
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5768	2	53	9	N	48	20	8			118
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					118
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					118
*12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 50,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					58
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					58
03	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	3065	2			N	-0-					58
04	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2			N	-0-					58
05	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2985	2			N	-0-					58
06	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	2979	2			N	-0-					58
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					58
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					58
09	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	2863	2			N	-0-					58
10	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	2859	2			N	-0-					58
11	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	2914	2			N	-0-					58
12	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	2595	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 36,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2		N	-0-			-0-
02	6664	X	5264	-0-	-1400	-0-	5264	2		N	-0-			-0-
03	6789	X	5554	-0-	-1235	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
04	6120	X	5326	-0-	-794	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
05	6014	X	5426	-0-	-588	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
06	5640	X	4115	-0-	-1525	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
07	5828	X	4565	-0-	-1263	-0-	4565	2		N	-0-			-0-
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2		N	-0-			-0-
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
10	5425	X	4508	-0-	-917	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
11	5250	X	4932	-0-	-318	-0-	4932	2		N	-0-			-0-
12	5425	X	4988	-0-	-437	-0-	4988	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3785	-0-	-617	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
02	3920	X	3816	-0-	-104	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
03	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
04	4080	X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
05	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
06	4080	X	3910	-0-	-170	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
07	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
08	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
09	3810	X	3612	-0-	-198	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
10	3937	X	3549	-0-	-388	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
12	3937	X	3240	-0-	-697	-0-	3240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2		N	-0-			-0-
02	6048	X	5895	-0-	-153	-0-	5895	2		N	-0-			-0-
03	6696	X	6492	-0-	-204	-0-	6492	2		N	-0-			-0-
04	6480	X	6314	-0-	-166	-0-	6314	2		N	-0-			-0-
05	6696	X	6560	-0-	-136	-0-	6560	2		N	-0-			-0-
06	6360	X	6314	-0-	-46	-0-	6314	2		N	-0-			-0-
07	6541	X	6500	-0-	-41	-0-	6500	2		N	-0-			-0-
08	6572	X	6376	-0-	-196	-0-	6376	2		N	-0-			-0-
09	6360	X	6120	-0-	-240	-0-	6120	2		N	-0-			-0-
10	6572	X	6285	-0-	-287	-0-	6285	2		N	-0-			-0-
11	6300	X	5337	-0-	-963	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
12	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6322	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2135	-0-	-1585	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1624	-0-	-1232	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1972	-0-	-508	-0-	1928	2	44	9	N	40					40
04	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	1955	2	33	9	N	30					70
05	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	1761	2			N	-0-					70
06	2070	X	1739	-0-	-331	-0-	1739	2			N	-0-					70
07	2046	X	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			N	-0-					70
08	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					70
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					70
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					70
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					70
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 22,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 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	9145	X	7768	-0-	-1377	-0-	7768	2			N	-0-					80
02	7056	X	6839	-0-	-217	-0-	6839	2			N	-0-					80
03	7812	X	7265	-0-	-547	-0-	7265	2			N	-0-					80
04	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	7291	2			N	-0-					80
05	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	7344	2	80	9	N	73					153
06	7530	X	7139	-0-	-391	-0-	7083	2	56	9	N	51	174	1			30
07	7564	X	7142	-0-	-422	-0-	7127	2	15	9	N	14					44
08	7316	X	7181	-0-	-135	-0-	7172	2	9	9	N	8					52
09	7080	X	6660	-0-	-420	-0-	6660	2			N	-0-					52
10	7316	X	6739	-0-	-577	-0-	6703	2	36	9	N	33					85
11	7080	X	6313	-0-	-767	-0-	6313	2			N	-0-					85
12	7192	X	6396	-0-	-796	-0-	6396	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 84,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			N	-0-					25
02	3920	X	3465	-0-	-455	-0-	3465	2			N	-0-					25
03	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	2			N	-0-					25
04	4200	X	3849	-0-	-351	-0-	3849	2			N	-0-					25
05	4340	X	3762	-0-	-578	-0-	3762	2			N	-0-					25
06	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	3614	2			N	-0-					25
07	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			N	-0-					25
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					25
09	3660	X	3433	-0-	-227	-0-	3433	2			N	-0-					25
10	3782	X	2501	-0-	-1281	-0-	2501	2			N	-0-					25
11	3660	X	1886	-0-	-1774	-0-	1886	2			N	-0-					25
12	3782	X	1146	-0-	-2636	-0-	1146	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 39,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 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	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
02	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
03	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8827	-0-	-907	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8276	-0-	-1144	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7926	-0-	-1777	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	6839	-0-	-2221	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7451	-0-	-1632	-0-	7451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19944	-0-	19944	39350	19944	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	28220	-0-	26420	65770	28220	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	20371	-0-	17271	83041	20371	2			N	-0-					-0-
04	103759	X	20718	-0-	-83041	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
05	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	2009	-0-	-12003	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7526	-0-	-6034	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	7922	-0-	-5749	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	5554	-0-	-4196	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	4168	-0-	-3613	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1937	-0-	-450	-0-	1937	2			N	-0-					82
02	2044	N	2041	-0-	-3	-0-	2041	2			N	-0-					82
03	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-					82
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					82
05	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	1992	2			N	-0-					82
06	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	2057	2			N	-0-					82
07	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	2019	2			N	-0-					82
08	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1843	2			N	-0-					82
09	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1949	2			N	-0-					82
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					82
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					82
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 24,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4648	-0-	1548	3114	4648	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3293	-0-	493	3607	3293	2			N	-0-					-0-
03	7860	X	4253	-0-	-3607	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3172	-0-	-641	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3158	-0-	-532	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2927	-0-	-886	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2072	-0-	-1618	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	376	-0-	-3220	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8821	-0-	-386	-0-	8821	2			N	-0-					107
02	8316	X	7371	-0-	-945	-0-	7371	2			N	-0-					107
03	9114	X	8055	-0-	-1059	-0-	8055	2			N	-0-					107
04	8820	X	7759	-0-	-1061	-0-	7759	2			N	-0-					107
05	8897	X	8018	-0-	-879	-0-	8018	2			N	-0-					107
06	8550	X	7762	-0-	-788	-0-	7762	2			N	-0-					107
07	8153	X	7925	-0-	-228	-0-	7925	2			N	-0-					107
08	7998	X	6883	-0-	-1115	-0-	6883	2			N	-0-					107
09	7740	X	6825	-0-	-915	-0-	6825	2			N	-0-					107
10	7998	X	7040	-0-	-958	-0-	7040	2			N	-0-					107
11	7740	X	6573	-0-	-1167	-0-	6573	2			N	-0-					107
12	7936	X	6647	-0-	-1289	-0-	6647	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 89,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					17
02	5348	X	4719	-0-	-629	-0-	4719	2			N	-0-					17
03	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2			N	-0-					17
04	5310	X	4889	-0-	-421	-0-	4889	2			N	-0-					17
05	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	4908	2			N	-0-					17
06	5130	X	4665	-0-	-465	-0-	4665	2			N	-0-					17
07	5239	X	4715	-0-	-524	-0-	4715	2			N	-0-					17
08	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	4664	2			N	-0-					17
09	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	4505	2			N	-0-					17
10	4867	X	4645	-0-	-222	-0-	4645	2			N	-0-					17
11	4680	X	4491	-0-	-189	-0-	4491	2			N	-0-					17
*12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 57,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2397	-0-	-114	-0-	2397	2			N	-0-					43
02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	2151	2			N	-0-					43
03	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	2			N	-0-					43
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					43
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					43
06	2280	N	1983	-0-	-297	-0-	1983	2			N	-0-					43
07	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2			N	-0-					43
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					43
09	1980	N	1601	-0-	-379	-0-	1601	2			N	-0-					43
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					43
11	2370	N	1541	-0-	-829	-0-	1541	2			N	-0-					43
*12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 26,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					57
02	7448	X	6705	-0-	-743	-0-	6705	2			N	-0-					57
03	8029	X	7084	-0-	-945	-0-	7084	2			N	-0-					57
04	7170	X	6819	-0-	-351	-0-	6819	2			N	-0-					57
05	7409	X	5808	-0-	-1601	-0-	5808	2			N	-0-					57
06	7170	X	7026	-0-	-144	-0-	7026	2			N	-0-					57
07	7409	X	5856	-0-	-1553	-0-	5856	2			N	-0-					57
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					57
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					57
10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					57
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					57
*12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 78,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4300	-0-	1300	1300	4299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	5424	-0-	2324	3624	5424	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5194	-0-	2194	5818	5194	2			N	-0-					-0-
*12	10578	X	4760	-0-	-5818	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2821	-0-	21	21	2821	2			N	-0-					-0-
03	2875	N	2854	-0-	-21	-0-	2821	2	33	9	N	30					30
04	2700	N	1643	-0-	-1057	-0-	1643	2			N	-0-					30
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					30
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					30
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					30
08	2821	X	1987	-0-	-834	-0-	1987	2			N	-0-					30
09	2730	X	1903	-0-	-827	-0-	1903	2			N	-0-					30
10	2821	X	1953	-0-	-868	-0-	1953	2			N	-0-					30
11	2730	X	1868	-0-	-862	-0-	1868	2			N	-0-					30
12	2821	X	1966	-0-	-855	-0-	1966	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 29,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 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	5642	X	3009	-0-	-2633	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	638	-0-	-2524	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 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	6944	X	6825	-0-	-119	-0-	6825	2			N	-0-					42
02	6272	X	6056	-0-	-216	-0-	6056	2			N	-0-					42
03	6944	X	5992	-0-	-952	-0-	5992	2			N	-0-					42
04	6720	X	4362	-0-	-2358	-0-	4362	2			N	-0-					42
05	6944	X	6364	-0-	-580	-0-	6364	2			N	-0-					42
06	6600	X	5327	-0-	-1273	-0-	5327	2			N	-0-					42
07	6696	X	5162	-0-	-1534	-0-	5162	2			N	-0-					42
08	6355	X	5155	-0-	-1200	-0-	5155	2			N	-0-					42
09	6150	X	4522	-0-	-1628	-0-	4522	2			N	-0-					42
10	6355	X	4804	-0-	-1551	-0-	4804	2			N	-0-					42
11	5340	X	5200	-0-	-140	-0-	5200	2			N	-0-					42
*12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 65,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1906	-0-	-1258	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1723	-0-	-1780	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1461	-0-	-1929	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	560	-0-	-2633	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1330	-0-	-1430	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3446	-0-	-677	-0-	3446	2			N	-0-					88
02	3556	X	2988	-0-	-568	-0-	2988	2			N	-0-					88
03	3813	X	3310	-0-	-503	-0-	3293	2	17	9	N	15					103
04	3570	X	3107	-0-	-463	-0-	3107	2			N	-0-					103
05	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	3144	2			N	-0-					103
06	3330	X	2993	-0-	-337	-0-	2993	2			N	-0-					103
07	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2			N	-0-					103
08	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	3007	2			N	-0-					103
09	3030	X	1654	-0-	-1376	-0-	1654	2			N	-0-					103
10	3131	X	375	-0-	-2756	-0-	375	2			N	-0-					103
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					103
*12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 35,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					145
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					145
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					145
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					145
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					145
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					145
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					145
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					145
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					145
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					145
11	5310	X	4983	-0-	-327	-0-	4983	2			N	-0-					145
12	5487	X	5135	-0-	-352	-0-	5135	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 64,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6308	-0-	-171	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	1996	-0-	-3832	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	2786	-0-	-2854	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	2688	-0-	-3140	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	2479	-0-	-2921	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 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	8804	X	8264	-0-	-540	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7418	-0-	-506	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8424	-0-	-256	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	8070	-0-	-150	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8130	-0-	-333	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7946	-0-	-214	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8244	-0-	-188	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	4502	-0-	-3620	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7663	-0-	-197	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	5972	-0-	-2150	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	4805	-0-	-3055	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	4381	-0-	-3741	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4888	-0-	-599	-0-	4888	2			N	-0-					61
02	4788	X	3627	-0-	-1161	-0-	3627	2			N	-0-					61
03	5270	X	4566	-0-	-704	-0-	4549	2	17	9	N	15					76
04	5100	X	4642	-0-	-458	-0-	4617	2	25	9	N	23					99
05	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	4880	2			N	-0-					99
06	4740	X	4706	-0-	-34	-0-	4678	2	28	9	N	25					124
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4808	2	28	9	N	25					149
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4870	2	17	9	N	15					164
09	4710	X	4481	-0-	-229	-0-	4453	2	28	9	N	25	166	1			23
10	4867	X	3901	-0-	-966	-0-	3901	2			N	-0-					23
11	4710	X	4533	-0-	-177	-0-	4533	2			N	-0-					23
12	4867	X	4224	-0-	-643	-0-	4205	2	19	9	N	17					40

TOTAL GAS PROD: 54,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4023	-0-	-813	-0-	4023	2			N	-0-					162
02	4228	X	3103	-0-	-1125	-0-	3103	2			N	-0-					162
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4728	2	39	9	N	35					197
04	4290	X	4141	-0-	-149	-0-	4141	2			N	-0-					197
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					197
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					197
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4678	2	56	9	N	51	179	1			69
08	4929	X	4492	-0-	-437	-0-	4492	2			N	-0-					69
09	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	4421	2			N	-0-					69
10	4929	X	4458	-0-	-471	-0-	4458	2			N	-0-					69
11	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					69
*12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 54,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 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
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					53
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					53
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					53
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					53
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					53
06	3330	X	2729	-0-	-601	-0-	2729	2			N	-0-					53
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					53
08	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	3723	2			N	-0-					53
09	4230	X	3923	-0-	-307	-0-	3923	2			N	-0-					53
10	4371	X	3796	-0-	-575	-0-	3796	2			N	-0-					53
11	4080	X	3702	-0-	-378	-0-	3702	2			N	-0-					53
12	4216	X	3235	-0-	-981	-0-	3235	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 45,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2388	-0-	-272	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2779	-0-	-166	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2935	-0-	-10	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2352	-0-	-138	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2175	-0-	-398	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1843	-0-	-647	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	370	-0-	-3443	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	327	-0-	-5917	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	320	-0-	-765	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	372	X	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-			-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3382	2	52	9	N	47			47
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-			47
05	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	2996	2			N	-0-			47
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-			47
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			47
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			47
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-			47
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-			47
11	2850	X	2481	-0-	-369	-0-	2481	2			N	-0-			47
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 38,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			105
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			105
03	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-			105
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1828	2			N	-0-			105
05	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2083	2			N	-0-			105
06	1890	N	1220	-0-	-670	-0-	1145	2	75	9	N	68			173
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-			173
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			173
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			173
10	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			N	-0-			173
11	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	1919	2			N	-0-			173
12	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	2			N	-0-			173

TOTAL GAS PROD: 23,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					32
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					32
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3					35
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					35
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					35
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					35
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					35
08	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	2025	2			N	-0-					35
09	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	1748	2			N	-0-					35
10	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1836	2			N	-0-					35
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					35
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 26,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	570	N	282	-0-	-288	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					60
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					60
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					60
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					60
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					60
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					60
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					60
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					60
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					60
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					60
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					60
*12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 41,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	3715	-0-	-4345	-0-	3715	2			N	-0-					47
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					47
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					47
04	3390	X	3054	-0-	-336	-0-	3054	2			N	-0-					47
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					47
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					47
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					47
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					47
09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8874	2	2	9	N	2	2	8			47
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					47
11	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					47
*12	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 82,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5273	2	15	9	N	14					160
02	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					160
03	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	3277	2			N	-0-					160
04	3690	X	2475	-0-	-1215	-0-	2475	2			N	-0-					160
05	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	2			N	-0-					160
06	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					160
07	3813	X	2831	-0-	-982	-0-	2831	2			N	-0-					160
08	14167	X	2947	-0-	-11220	-0-	2947	2			N	-0-					160
09	13710	X	2953	-0-	-10757	-0-	2953	2			N	-0-					160
10	14167	X	3003	-0-	-11164	-0-	3003	2			N	-0-					160
11	8820	X	5750	-0-	-3070	-0-	5750	2			N	-0-					160
12	3038	X	2245	-0-	-793	-0-	2245	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 65,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5955	-0-	-710	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5401	-0-	-395	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5395	-0-	-455	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5923	-0-	-407	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6224	-0-	-317	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4885	-0-	-1445	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	4648	-0-	-1893	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					120
02	9632	X	6513	-0-	-3119	-0-	6513	2			N	-0-					120
03	8556	X	4511	-0-	-4045	-0-	4511	2			N	-0-					120
04	7170	X	3209	-0-	-3961	-0-	3205	2	4	9	N	4					124
05	7409	X	4545	-0-	-2864	-0-	4545	2			N	-0-					124
06	7170	X	4297	-0-	-2873	-0-	4297	2			N	-0-					124
07	7223	X	4521	-0-	-2702	-0-	4519	2	2	9	N	2					126
08	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	4375	2			N	-0-					126
09	4260	X	4144	-0-	-116	-0-	4143	2	1	9	N	1					127
10	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-					127
11	4260	X	3999	-0-	-261	-0-	3999	2			N	-0-					127
12	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	3439	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 55,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 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	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
05	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6071	-0-	-36	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4616	-0-	-1294	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4021	-0-	-2086	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2230	-0-	-250	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2171	-0-	-229	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 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	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8821	2	55	9	N	50					50
04	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8587	2	22	9	N	20					70
05	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					70
06	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					70
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					70
08	8897	X	8881	-0-	-16	-0-	8881	2			N	-0-					70
09	8610	X	8527	-0-	-83	-0-	8527	2			N	-0-					70
10	8897	X	8792	-0-	-105	-0-	8792	2			N	-0-					70
11	8610	X	8159	-0-	-451	-0-	8159	2			N	-0-					70
12	8866	X	8579	-0-	-287	-0-	8579	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 103,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5045	-0-	-2240	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4815	-0-	-1261	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5428	-0-	-431	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5011	-0-	-476	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4290	-0-	-960	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4229	-0-	-1413	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3895	-0-	-1025	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3246	-0-	-1776	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3728	-0-	-1192	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3655	-0-	-1429	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2					130
02	2492	N	2291	-0-	-201	-0-	2291	2			N	-0-					130
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					130
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					130
05	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	2325	2			N	-0-					130
06	2550	N	2318	-0-	-232	-0-	2318	2			N	-0-					130
07	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	2356	2			N	-0-					130
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					130
09	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	2182	2			N	-0-					130
10	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	2225	2			N	-0-					130
11	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	2273	2			N	-0-					130
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 28,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3236	-0-	-81	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2060	-0-	-1090	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1504	-0-	-1751	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2501	-0-	-649	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2682	-0-	-573	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	1983	-0-	-3814	-0-	1983	2			N	-0-					85
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					85
03	3441	X	2475	-0-	-966	-0-	2475	2			N	-0-					85
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					85
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					85
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					85
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					85
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					85
09	4800	X	1867	-0-	-2933	-0-	1867	2			N	-0-					85
10	4960	X	4138	-0-	-822	-0-	4138	2			N	-0-					85
11	4800	X	3498	-0-	-1302	-0-	3498	2			N	-0-					85
12	4960	X	1848	-0-	-3112	-0-	1848	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 44,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					127
02	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	2420	2	25	9	N	23					150
03	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	2488	2	35	9	N	32					182
04	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	2538	2	19	9	N	17					199
05	2883	X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2			N	-0-					199
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					199
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					199
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					199
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					199
10	2728	N	2365	-0-	-363	-0-	2365	2			N	-0-					199
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					199
12	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	2727	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 31,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	5122	2			N	-0-					99
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					99
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					99
04	4980	X	4220	-0-	-760	-0-	4220	2			N	-0-					99
05	5146	X	4776	-0-	-370	-0-	4776	2			N	-0-					99
06	4980	X	3970	-0-	-1010	-0-	3970	2			N	-0-					99
07	5146	X	3877	-0-	-1269	-0-	3877	2			N	-0-					99
08	4929	X	3878	-0-	-1051	-0-	3878	2			N	-0-					99
09	4620	X	3349	-0-	-1271	-0-	3335	2	14	9	N	13	13	8			99
10	4774	X	4220	-0-	-554	-0-	4220	2			N	-0-					99
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					99
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 52,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	10151	-0-	-2477	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11763	-0-	-1629	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10074	-0-	-2076	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11404	-0-	-562	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10377	-0-	-1173	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9340	-0-	-2409	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9555	-0-	-1450	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8939	-0-	-1711	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8519	-0-	-2486	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	7050	-0-	-3330	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	6988	-0-	-2560	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					49
02	5292	X	5022	-0-	-270	-0-	5022	2			N	-0-					49
03	5859	X	4874	-0-	-985	-0-	4874	2			N	-0-					49
04	5670	X	5008	-0-	-662	-0-	5008	2			N	-0-					49
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					49
06	5670	X	5628	-0-	-42	-0-	5628	2			N	-0-					49
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					49
08	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	5667	2			N	-0-					49
09	5910	X	5450	-0-	-460	-0-	5450	2			N	-0-					49
10	6107	X	5423	-0-	-684	-0-	5423	2			N	-0-					49
11	5640	X	5318	-0-	-322	-0-	5318	2			N	-0-					49
12	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	5411	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 65,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2464	-0-	-543	-0-	2464	2			N	-0-					110
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					110
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					110
04	3000	N	4931	-0-	1931	1931	4931	2			N	-0-					110
05	6412	X	4481	-0-	-1931	-0-	4481	2			N	-0-					110
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					110
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					110
08	4464	X	1816	-0-	-2648	-0-	1816	2			N	-0-					110
09	4320	X	1820	-0-	-2500	-0-	1820	2			N	-0-					110
10	4464	X	2422	-0-	-2042	-0-	2422	2			N	-0-					110
11	4110	X	2066	-0-	-2044	-0-	2066	2			N	-0-					110
12	4247	X	1911	-0-	-2336	-0-	1911	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 38,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8252	-0-	-1482	-0-	8224	2	28	9	N	25					94
02	7952	X	7119	-0-	-833	-0-	7110	2	9	9	N	8					102
03	8804	X	8001	-0-	-803	-0-	8001	2			N	-0-					102
04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					102
05	8804	X	8002	-0-	-802	-0-	8000	2	2	9	N	2					104
06	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					104
07	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					104
08	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					104
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					104
10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8688	2	36	9	N	33					137
11	7740	X	7533	-0-	-207	-0-	7533	2			N	-0-					137
12	7998	X	7911	-0-	-87	-0-	7911	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 99,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9002	-0-	-1445	-0-	9002	2			N	-0-					119
02	9324	X	9082	-0-	-242	-0-	9082	2			N	-0-					119
03	10168	X	9909	-0-	-259	-0-	9896	2	13	9	N	12					131
04	9840	X	9404	-0-	-436	-0-	9324	2	80	9	N	73					204
05	10168	X	9725	-0-	-443	-0-	9725	2			N	-0-					204
06	9720	X	9448	-0-	-272	-0-	9447	2	1	9	N	1	175	1			30
07	10044	X	8346	-0-	-1698	-0-	8335	2	11	9	N	10					40
08	9703	X	9298	-0-	-405	-0-	9296	2	2	9	N	2					42
09	9390	X	8988	-0-	-402	-0-	8988	2			N	-0-					42
10	9703	X	9187	-0-	-516	-0-	9185	2	2	9	N	2					44
11	9390	X	8582	-0-	-808	-0-	8582	2			N	-0-					44
12	9300	X	8205	-0-	-1095	-0-	8205	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 109,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7131	-0-	-3440	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7960	-0-	-1588	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	6165	-0-	-3507	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5520	-0-	-1380	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6317	-0-	-2487	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	2858	-0-	-5662	-0-	2839	2	19	9	N	17					17
07	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11269	2	22	9	N	20					37
08	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9860	2	61	9	N	55					92
09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9103	2	18	9	N	16					108
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-	95	1			13
11	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					13
*12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 91,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4456	-0-	-1279	-0-	4454	2	2	9	N	2					132
02	5124	X	4033	-0-	-1091	-0-	4033	2			N	-0-					132
03	5673	X	3351	-0-	-2322	-0-	3351	2			N	-0-					132
04	5280	X	3922	-0-	-1358	-0-	3922	2			N	-0-					132
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					132
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					132
07	4464	X	3957	-0-	-507	-0-	3957	2			N	-0-					132
08	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	4185	2			N	-0-					132
09	4380	X	3050	-0-	-1330	-0-	3033	2	17	9	N	15	15	8			132
10	4526	X	2006	-0-	-2520	-0-	2006	2			N	-0-					132
11	4380	X	2966	-0-	-1414	-0-	2966	2			N	-0-					132
12	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	4046	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 45,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6448	-0-	-31	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6080	-0-	-190	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6207	-0-	-241	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5905	-0-	-335	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6091	-0-	-357	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5362	-0-	-156	-0-	5362	2			N	-0-					54
02	4956	X	4696	-0-	-260	-0-	4696	2			N	-0-					54
03	5487	X	5286	-0-	-201	-0-	5286	2			N	-0-					54
04	5310	X	5198	-0-	-112	-0-	5198	2			N	-0-					54
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					54
06	5190	X	5175	-0-	-15	-0-	5175	2			N	-0-					54
07	5363	X	5303	-0-	-60	-0-	5303	2			N	-0-					54
08	5456	X	5435	-0-	-21	-0-	5435	2			N	-0-					54
09	5280	X	5114	-0-	-166	-0-	5110	2	4	9	N	4	4	8			54
10	5456	X	4457	-0-	-999	-0-	4457	2			N	-0-					54
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					54
12	5425	X	4737	-0-	-688	-0-	4737	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 61,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3742	-0-	-1063	-0-	3741	2	1	9	N	1					170
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					170
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					170
04	3750	X	2829	-0-	-921	-0-	2829	2			N	-0-					170
05	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			N	-0-					170
06	3750	X	3474	-0-	-276	-0-	3474	2			N	-0-					170
07	3875	X	2618	-0-	-1257	-0-	2618	2			N	-0-					170
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					170
09	3510	X	2307	-0-	-1203	-0-	2307	2			N	-0-					170
10	3627	X	2831	-0-	-796	-0-	2831	2			N	-0-					170
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					170
12	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	3275	2	6	9	N	5	150	1			25

TOTAL GAS PROD: 41,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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	3844	X	3507	-0-	-337	-0-	3507	2			N	-0-					65
02	3276	X	2975	-0-	-301	-0-	2975	2			N	-0-					65
03	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	3555	2	33	9	N	30					95
04	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	3329	2			N	-0-					95
05	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	3434	2			N	-0-					95
06	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	3206	2			N	-0-					95
07	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	3346	2			N	-0-					95
08	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	3186	2			N	-0-					95
09	3330	X	402	-0-	-2928	-0-	402	2			N	-0-					95
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					95
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7919	2	22	9	N	20					115
*12	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 50,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3268	-0-	-1408	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	6660	-0-	-3043	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	5946	-0-	-3444	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	5796	-0-	-3907	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	2670	-0-	-6720	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	2430	-0-	-6281	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7267	-0-	-1258	-0-	7267	2			N	-0-					95
02	7056	X	6814	-0-	-242	-0-	6814	2			N	-0-					95
03	7812	X	6334	-0-	-1478	-0-	6334	2			N	-0-					95
04	7560	X	5394	-0-	-2166	-0-	5394	2			N	-0-					95
05	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					95
06	7290	X	5916	-0-	-1374	-0-	5916	2			N	-0-					95
07	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					95
08	7812	X	6794	-0-	-1018	-0-	6794	2			N	-0-					95
09	7560	X	3855	-0-	-3705	-0-	3855	2			N	-0-					95
10	7936	X	7154	-0-	-782	-0-	7154	2			N	-0-					95
11	7680	X	3327	-0-	-4353	-0-	3327	2			N	-0-					95
12	7936	X	6737	-0-	-1199	-0-	6737	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 78,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1984	-0-	-1085	-0-	1984	2			N	-0-					10
02	2184	X	1769	-0-	-415	-0-	1769	2			N	-0-					10
03	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			N	-0-					10
04	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	1988	2			N	-0-					10
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					10
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					10
07	2046	N	1316	-0-	-730	-0-	1316	2			N	-0-					10
08	2387	N	1604	-0-	-783	-0-	1604	2			N	-0-					10
09	2310	N	1566	-0-	-744	-0-	1566	2			N	-0-					10
10	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					10
11	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					10
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 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	13919	X	12657	-0-	-1262	-0-	12657	2			N	-0-					40
02	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					40
03	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					40
04	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					40
05	12524	X	12054	-0-	-470	-0-	12054	2			N	-0-					40
06	12120	X	11737	-0-	-383	-0-	11737	2			N	-0-					40
07	12524	X	11657	-0-	-867	-0-	11657	2			N	-0-					40
08	12059	X	11552	-0-	-507	-0-	11552	2			N	-0-					40
09	11670	X	11058	-0-	-612	-0-	11058	2			N	-0-					40
10	12059	X	11256	-0-	-803	-0-	11256	2			N	-0-					40
11	11670	X	10831	-0-	-839	-0-	10831	2			N	-0-					40
*12	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 141,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6676	-0-	-671	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5466	-0-	-1114	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5847	-0-	-1283	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5954	-0-	-826	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6374	-0-	-446	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5384	-0-	-1066	-0-	5351	2	33	9	N	30					30
07	6138	X	5540	-0-	-598	-0-	5504	2	36	9	N	33					63
08	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	5991	2	21	9	N	19					82
09	6150	X	5800	-0-	-350	-0-	5800	2			N	-0-					82
10	6355	X	6052	-0-	-303	-0-	6052	2			N	-0-					82
11	5820	X	5658	-0-	-162	-0-	5658	2			N	-0-					82
12	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	5688	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 70,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 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	3999	X	2109	-0-	-1890	-0-	2109	2			N	-0-					32
02	3192	X	2118	-0-	-1074	-0-	2118	2			N	-0-					32
03	2976	X	1898	-0-	-1078	-0-	1898	2			N	-0-					32
04	2340	X	2100	-0-	-240	-0-	2100	2			N	-0-					32
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					32
06	2280	X	1684	-0-	-596	-0-	1684	2			N	-0-					32
07	2356	X	1836	-0-	-520	-0-	1836	2			N	-0-					32
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					32
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					32
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					32
11	2340	N	1521	-0-	-819	-0-	1521	2			N	-0-					32
12	2418	N	1136	-0-	-1282	-0-	1136	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 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
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					35
02	1848	N	1824	-0-	-24	-0-	1824	2			N	-0-					35
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					35
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1945	2	3	9	N	3					38
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					38
06	2010	N	1763	-0-	-247	-0-	1763	2			N	-0-					38
07	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2			N	-0-					38
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					38
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					38
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					38
11	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					38
*12	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 26,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	7775	-0-	-2858	-0-	7775	2			N	-0-					179
02	7308	X	5416	-0-	-1892	-0-	5415	2	1	9	N	1					180
03	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					180
04	7830	X	7344	-0-	-486	-0-	7342	2	2	9	N	2					182
05	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					182
06	7830	X	1873	-0-	-5957	-0-	1873	2			N	-0-					182
07	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	14958	2			N	-0-					182
08	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					182
09	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					182
10	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					182
11	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10870	2	6	9	N	5					187
*12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 118,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5219	-0-	-1198	-0-	5219	2			N	-0-					21
02	8596	X	6805	-0-	-1791	-0-	6805	2			N	-0-					21
03	7533	X	4508	-0-	-3025	-0-	4508	2			N	-0-					21
04	7290	X	6514	-0-	-776	-0-	6514	2			N	-0-					21
05	7533	X	7208	-0-	-325	-0-	7208	2			N	-0-					21
06	7290	X	5085	-0-	-2205	-0-	5061	2	24	9	N	22					43
07	7533	X	4567	-0-	-2966	-0-	4566	2	1	9	N	1					44
08	7223	X	4426	-0-	-2797	-0-	4426	2			N	-0-					44
09	6990	X	4097	-0-	-2893	-0-	4079	2	18	9	N	16					60
10	7223	X	3582	-0-	-3641	-0-	3582	2			N	-0-					60
11	5100	X	3618	-0-	-1482	-0-	3618	2			N	-0-					60
12	4557	X	3801	-0-	-756	-0-	3801	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 59,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	5355	2			N	-0-					157
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					157
03	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	4971	2			N	-0-					157
04	5280	X	5020	-0-	-260	-0-	5014	2	6	9	N	5					162
05	5456	X	3133	-0-	-2323	-0-	3133	2			N	-0-					162
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					162
07	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	5101	2			N	-0-					162
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					162
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					162
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					162
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					162
*12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 57,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2859	2	41	9	N	37					54
02	2380	N	2321	-0-	-59	-0-	2321	2			N	-0-					54
03	2728	N	2071	-0-	-657	-0-	2071	2			N	-0-					54
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					54
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					54
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					54
07	2790	N	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					54
08	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					54
09	2520	N	2322	-0-	-198	-0-	2253	2	69	9	N	63					117
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					117
11	2280	N	1997	-0-	-283	-0-	1997	2			N	-0-					117
*12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 29,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2732	-0-	-2538	-0-	2732	2			N	-0-					129
02	5488	X	2192	-0-	-3296	-0-	2192	2			N	-0-					129
03	6076	X	3703	-0-	-2373	-0-	3703	2			N	-0-					129
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					129
05	2728	X	1163	-0-	-1565	-0-	1163	2			N	-0-					129
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					129
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					129
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					129
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					129
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					129
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					129
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 50,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3484	-0-	-825	-0-	3484	2			N	-0-					55
02	6216	X	4776	-0-	-1440	-0-	4776	2			N	-0-					55
03	6882	X	4738	-0-	-2144	-0-	4738	2			N	-0-					55
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					55
05	5301	X	4423	-0-	-878	-0-	4423	2			N	-0-					55
06	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					55
07	6882	X	6424	-0-	-458	-0-	6424	2			N	-0-					55
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					55
09	4740	X	3330	-0-	-1410	-0-	3330	2			N	-0-					55
10	4898	X	2561	-0-	-2337	-0-	2561	2			N	-0-					55
11	4740	X	3176	-0-	-1564	-0-	3176	2			N	-0-					55
*12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 61,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 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	5983	X	5397	-0-	-586	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5291	-0-	-537	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5226	-0-	-324	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4109	-0-	-1533	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4143	-0-	-1227	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4664	-0-	-885	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4041	-0-	-129	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2311	-0-	-14	-0-	2311	2			N	-0-					87
02	6020	X	907	-0-	-5113	-0-	907	2			N	-0-					87
03	6665	X	1010	-0-	-5655	-0-	1010	2			N	-0-					87
04	6450	X	2346	-0-	-4104	-0-	2346	2			N	-0-					87
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					87
06	2250	X	1608	-0-	-642	-0-	1608	2			N	-0-					87
07	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					87
08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					87
09	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					87
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					87
11	9450	X	9438	-0-	-12	-0-	9438	2			N	-0-					87
12	9765	X	7815	-0-	-1950	-0-	7809	2	6	9	N	5					92

TOTAL GAS PROD: 71,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2499	2	22	9	N	20					170
02	3164	X	2774	-0-	-390	-0-	2774	2			N	-0-					170
03	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	3015	2			N	-0-					170
04	3210	X	2611	-0-	-599	-0-	2611	2			N	-0-					170
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					170
06	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	2941	2			N	-0-					170
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					170
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					170
09	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	3154	2			N	-0-					170
10	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3072	2			N	-0-					170
11	3210	X	2572	-0-	-638	-0-	2572	2			N	-0-					170
12	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	2877	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 35,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	2720	2			N	-0-					20
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					20
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4413	2	9	9	N	8					28
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2558	2	10	9	N	9					37
05	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1839	2	3	9	N	3					40
06	2220	X	1589	-0-	-631	-0-	1589	2			N	-0-					40
07	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	1905	2	9	9	N	8					48
08	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	1809	2	2	9	N	2					50
09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					50
10	1860	X	1855	-0-	-5	-0-	1820	2	35	9	N	32					82
11	1800	X	1684	-0-	-116	-0-	1684	2			N	-0-					82
12	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1678	2	20	9	N	18					100

TOTAL GAS PROD: 27,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					44
02	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					44
03	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					44
04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					44
05	7905	X	61	-0-	-7844	-0-	61	2			N	-0-					44
06	7650	X	2135	-0-	-5515	-0-	2135	2			N	-0-					44
07	7905	X	2133	-0-	-5772	-0-	2133	2			N	-0-					44
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					44
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					44
10	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					44
11	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					44
*12	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 72,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	4468	2	24	9	N	22					182
02	4340	X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			N	-0-					182
03	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	4172	2	3	9	N	3					185
04	4770	X	4058	-0-	-712	-0-	4010	2	48	9	N	44	184	1			45
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5029	2	9	9	N	8					53
06	4350	X	4170	-0-	-180	-0-	4162	2	8	9	N	7					60
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4509	2	2	9	N	2					62
08	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	4646	2			N	-0-					62
09	4890	X	4189	-0-	-701	-0-	4189	2			N	-0-					62
10	5053	X	4790	-0-	-263	-0-	4790	2			N	-0-					62
11	4500	X	4377	-0-	-123	-0-	4377	2			N	-0-					62
*12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 52,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5112	-0-	-1925	-0-	5112	2			N	-0-					117
02	6300	X	6101	-0-	-199	-0-	6101	2			N	-0-					117
03	6603	X	6239	-0-	-364	-0-	6239	2			N	-0-					117
04	5790	X	4098	-0-	-1692	-0-	4098	2			N	-0-					117
05	6758	X	2870	-0-	-3888	-0-	2870	2			N	-0-					117
06	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7391	2	3	9	N	3					120
07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					120
08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					120
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					120
10	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					120
11	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					120
*12	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 78,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7661	-0-	-1546	-0-	7661	2			N	-0-					19
02	8260	X	2667	-0-	-5593	-0-	2667	2			N	-0-					19
03	9145	X	3703	-0-	-5442	-0-	3703	2			N	-0-					19
04	8850	X	4266	-0-	-4584	-0-	4266	2			N	-0-					19
05	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					19
06	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					19
07	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					19
08	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					19
09	8730	X	2513	-0-	-6217	-0-	2513	2			N	-0-					19
10	9021	X	5090	-0-	-3931	-0-	5090	2			N	-0-					19
11	8730	X	3763	-0-	-4967	-0-	3763	2			N	-0-					19
12	9021	X	1748	-0-	-7273	-0-	1748	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 69,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	5502	-0-	-3271	-0-	5499	2	3	9	N	3					32
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					32
03	4743	X	4067	-0-	-676	-0-	4067	2			N	-0-					32
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					32
05	4743	X	4181	-0-	-562	-0-	4181	2			N	-0-					32
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					32
07	4743	X	3710	-0-	-1033	-0-	3710	2			N	-0-					32
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					32
09	3960	X	3956	-0-	-4	-0-	3945	2	11	9	N	10	10	8			32
10	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					32
11	3960	X	3388	-0-	-572	-0-	3388	2			N	-0-					32
*12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 66,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2981	-0-	-305	-0-	2968	2	13	9	N	12					168
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					168
03	2449	X	1105	-0-	-1344	-0-	1105	2			N	-0-					168
04	2370	X	2327	-0-	-43	-0-	2327	2			N	-0-					168
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					168
06	2370	X	2252	-0-	-118	-0-	2252	2			N	-0-					168
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					168
08	3937	X	858	-0-	-3079	-0-	858	2			N	-0-					168
09	3810	X	3147	-0-	-663	-0-	3147	2			N	-0-					168
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					168
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					168
*12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 42,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5892	-0-	-1982	-0-	5892	2			N	-0-					164
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					164
03	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					164
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					164
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					164
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					164
07	6386	X	4757	-0-	-1629	-0-	4757	2			N	-0-					164
08	7161	X	3230	-0-	-3931	-0-	3230	2			N	-0-					164
09	6930	X	4447	-0-	-2483	-0-	4447	2			N	-0-					164
10	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					164
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					164
*12	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 81,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	749	-0-	-2010	-0-	749	2		N	-0-			20
02	2632	X	1104	-0-	-1528	-0-	1104	2		N	-0-			20
03	2914	X	976	-0-	-1938	-0-	976	2		N	-0-			20
04	2070	X	1378	-0-	-692	-0-	1378	2		N	-0-			20
05	1209	X	1015	-0-	-194	-0-	1015	2		N	-0-			20
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			20
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			20
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			20
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			20
10	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2		N	-0-			20
11	1020	N	359	-0-	-661	-0-	359	2		N	-0-			20
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 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	4836	X	4549	-0-	-287	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
02	4256	X	3994	-0-	-262	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
03	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
04	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
06	4410	X	4232	-0-	-178	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
07	4464	X	4351	-0-	-113	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
08	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
09	4320	X	4119	-0-	-201	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
10	4433	X	4147	-0-	-286	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
11	4230	X	4039	-0-	-191	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
12	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	4151	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-			172
02	5488	X	4850	-0-	-638	-0-	4850	2		N	-0-			172
03	5859	X	5047	-0-	-812	-0-	5047	2		N	-0-			172
04	5670	X	4769	-0-	-901	-0-	4769	2		N	-0-			172
05	5673	X	4821	-0-	-852	-0-	4821	2		N	-0-			172
06	5190	X	4287	-0-	-903	-0-	4287	2		N	-0-			172
07	5363	X	3729	-0-	-1634	-0-	3729	2		N	-0-			172
08	4805	X	3060	-0-	-1745	-0-	3060	2		N	-0-			172
09	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4344	2		N	-0-			172
10	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	4636	2		N	-0-			172
11	4290	X	4265	-0-	-25	-0-	4265	2		N	-0-			172
12	4495	X	3350	-0-	-1145	-0-	3350	2		N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 52,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11061	-0-	-1184	-0-	11053	2	8	9	N	7					135
02	10864	X	9614	-0-	-1250	-0-	9614	2			N	-0-					135
03	11904	X	10427	-0-	-1477	-0-	10427	2			N	-0-					135
04	10980	X	10889	-0-	-91	-0-	10889	2			N	-0-					135
05	11346	X	11106	-0-	-240	-0-	11106	2			N	-0-					135
06	10710	X	10520	-0-	-190	-0-	10520	2			N	-0-					135
07	11253	X	10494	-0-	-759	-0-	10494	2			N	-0-					135
08	11129	X	9475	-0-	-1654	-0-	9475	2			N	-0-					135
09	10770	X	10340	-0-	-430	-0-	10340	2			N	-0-					135
10	11098	X	9507	-0-	-1591	-0-	9507	2			N	-0-					135
11	10530	X	9448	-0-	-1082	-0-	9448	2			N	-0-					135
12	10695	X	9530	-0-	-1165	-0-	9530	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 122,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3601	-0-	-6381	-0-	3601	2			N	-0-					21
02	3024	X	2984	-0-	-40	-0-	2984	2			N	-0-					21
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					21
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					21
05	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	2680	2			N	-0-					21
06	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	3076	2			N	-0-					21
07	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	3127	2			N	-0-					21
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					21
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					21
*10	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7397	2	30	9	N	27	48	1			-0-
*11	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					17
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					17
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					17
04	2010	N	1608	-0-	-402	-0-	1608	2			N	-0-					17
05	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2			N	-0-					17
06	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	1662	2			N	-0-					17
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1					18
08	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	1717	2			N	-0-					18
09	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	2			N	-0-					18
10	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			N	-0-					18
11	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2			N	-0-					18
12	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 21,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7046	-0-	-177	-0-	7045	2	1	9	N	1					104
02	6468	X	6202	-0-	-266	-0-	6202	2			N	-0-					104
03	7099	X	6327	-0-	-772	-0-	6327	2			N	-0-					104
04	6870	X	6681	-0-	-189	-0-	6681	2			N	-0-					104
05	7099	X	6656	-0-	-443	-0-	6656	2			N	-0-					104
06	6810	X	6270	-0-	-540	-0-	6270	2			N	-0-					104
07	6913	X	6861	-0-	-52	-0-	6861	2			N	-0-					104
08	6665	X	6584	-0-	-81	-0-	6584	2			N	-0-					104
09	6450	X	5844	-0-	-606	-0-	5844	2			N	-0-					104
10	6665	X	5938	-0-	-727	-0-	5938	2			N	-0-					104
11	6450	X	5533	-0-	-917	-0-	5533	2			N	-0-					104
12	6665	X	5654	-0-	-1011	-0-	5654	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 75,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7656	-0-	-776	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6635	-0-	-841	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7475	-0-	-802	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7179	-0-	-831	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7215	-0-	-752	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6666	-0-	-744	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7287	-0-	-184	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6847	-0-	-376	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8070	-0-	-1254	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
03	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7498	-0-	-1472	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7779	-0-	-1490	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7658	-0-	-1312	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7830	-0-	-1098	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
09	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7700	-0-	-50	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
11	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7381	-0-	-369	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 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	10261	X	8514	-0-	-1747	-0-	8514	2			N	-0-					12
02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					12
03	8897	X	8770	-0-	-127	-0-	8770	2			N	-0-					12
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					12
05	8897	X	8626	-0-	-271	-0-	8626	2			N	-0-					12
06	8610	X	8142	-0-	-468	-0-	8142	2			N	-0-					12
07	8897	X	8147	-0-	-750	-0-	8147	2			N	-0-					12
08	8587	X	8487	-0-	-100	-0-	8487	2			N	-0-					12
09	8310	X	6563	-0-	-1747	-0-	6563	2			N	-0-					12
10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					12
11	8220	X	7998	-0-	-222	-0-	7998	2			N	-0-					12
12	8494	X	8471	-0-	-23	-0-	8471	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 100,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			N	-0-					119
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					119
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					119
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					119
05	2759	N	2202	-0-	-557	-0-	2202	2			N	-0-					119
06	2640	N	1942	-0-	-698	-0-	1942	2			N	-0-					119
07	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	2			N	-0-					119
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					119
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					119
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					119
11	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	2056	2			N	-0-					119
*12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 29,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	1972	-0-	-3577	-0-	1972	2			N	-0-					94
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					94
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					94
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					94
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					94
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					94
07	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4896	2			N	-0-					94
08	5146	X	4881	-0-	-265	-0-	4881	2			N	-0-					94
*09	4980	X	4363	-0-	-617	-0-	4312	2	51	9	N	46					140
*10	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	4961	2			N	-0-	140	1			-0-
*11	4980	X	3760	-0-	-1220	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6598	-0-	-780	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7223	-0-	-372	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6822	-0-	-528	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6948	-0-	-647	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6514	-0-	-476	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6660	-0-	-563	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6642	-0-	-333	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6349	-0-	-401	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5972	-0-	-693	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7919	-0-	-451	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7020	-0-	-260	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7202	-0-	-858	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
05	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7584	-0-	-66	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7687	-0-	-373	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7648	-0-	-381	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7479	-0-	-291	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7559	-0-	-470	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7194	-0-	-396	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7184	-0-	-535	-0-	7184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	4607	2			N	-0-					43
02	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	3942	2			N	-0-					43
03	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	4663	2			N	-0-					43
04	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	4349	2			N	-0-					43
05	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	4571	2			N	-0-					43
06	4500	X	4359	-0-	-141	-0-	4359	2			N	-0-					43
07	4650	X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2			N	-0-					43
08	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2			N	-0-					43
09	4410	X	3983	-0-	-427	-0-	3983	2			N	-0-					43
10	4557	X	4125	-0-	-432	-0-	4125	2			N	-0-					43
11	4350	X	4074	-0-	-276	-0-	4074	2			N	-0-					43
12	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	4178	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 51,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6008	-0-	-161	-0-	6008	2			N	-0-					37
02	5432	X	5332	-0-	-100	-0-	5332	2			N	-0-					37
03	6014	X	5762	-0-	-252	-0-	5762	2			N	-0-					37
04	5820	X	5360	-0-	-460	-0-	5360	2			N	-0-					37
05	6014	X	5598	-0-	-416	-0-	5598	2			N	-0-					37
06	5820	X	5622	-0-	-198	-0-	5622	2			N	-0-					37
07	5890	X	5099	-0-	-791	-0-	5099	2			N	-0-					37
08	5611	X	5101	-0-	-510	-0-	5101	2			N	-0-					37
09	5430	X	5061	-0-	-369	-0-	5061	2			N	-0-					37
10	5611	X	5427	-0-	-184	-0-	5427	2			N	-0-					37
11	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	5163	2			N	-0-					37
12	5239	X	5214	-0-	-25	-0-	5214	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 64,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3914	-0-	-1511	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4064	-0-	-836	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4457	-0-	-937	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4611	-0-	-609	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4630	-0-	-764	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4158	-0-	-192	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4457	-0-	-317	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3686	-0-	-754	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3860	-0-	-728	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3657	-0-	-807	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	3539	2			N	-0-					20
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					20
03	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3392	2			N	-0-					20
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					20
05	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	3368	2			N	-0-					20
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					20
07	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	3275	2			N	-0-					20
08	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3243	2			N	-0-					20
09	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	3197	2			N	-0-					20
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					20
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					20
*12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 40,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8983	-0-	-38	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7450	-0-	-194	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8303	-0-	-160	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7565	-0-	-625	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8066	-0-	-397	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7680	-0-	-256	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6849	-0-	-831	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7172	-0-	-764	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4232	2			N	-0-					23
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3814	2	6	9	N	5					28
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4250	2	13	9	N	12					40
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					40
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					40
06	4080	X	3821	-0-	-259	-0-	3815	2	6	9	N	5					45
07	4216	X	3609	-0-	-607	-0-	3596	2	13	9	N	12					57
08	4681	X	3726	-0-	-955	-0-	3712	2	14	9	N	13					70
09	4530	X	3490	-0-	-1040	-0-	3490	2			N	-0-					70
10	4681	X	4103	-0-	-578	-0-	4103	2			N	-0-					70
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					70
12	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	3458	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 47,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	2507	2			N	-0-					80
02	2352	N	2271	-0-	-81	-0-	2271	2			N	-0-					80
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					80
04	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			N	-0-					80
05	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					80
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					80
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					80
08	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					80
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					80
10	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					80
11	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					80
*12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 32,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9537	-0-	-569	-0-	9537	2			N	-0-					33
02	8848	X	8335	-0-	-513	-0-	8327	2	8	9	N	7					40
03	9796	X	9260	-0-	-536	-0-	9260	2			N	-0-					40
04	9360	X	8118	-0-	-1242	-0-	8118	2			N	-0-					40
05	9610	X	9003	-0-	-607	-0-	9003	2			N	-0-					40
06	9240	X	7459	-0-	-1781	-0-	7459	2			N	-0-					40
07	9269	X	7561	-0-	-1708	-0-	7561	2			N	-0-					40
08	8463	X	7755	-0-	-708	-0-	7755	2			N	-0-					40
09	8190	X	6621	-0-	-1569	-0-	6621	2			N	-0-					40
10	8463	X	7107	-0-	-1356	-0-	7107	2			N	-0-					40
11	7500	X	2065	-0-	-5435	-0-	2065	2			N	-0-					40
12	7750	X	5292	-0-	-2458	-0-	5292	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 88,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					27
02	4088	X	3840	-0-	-248	-0-	3840	2			N	-0-					27
03	4526	X	4228	-0-	-298	-0-	4228	2			N	-0-					27
04	4230	X	4099	-0-	-131	-0-	4099	2			N	-0-					27
05	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	2			N	-0-					27
06	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	4023	2			N	-0-					27
07	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2			N	-0-					27
08	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	3918	2			N	-0-					27
09	3990	X	3752	-0-	-238	-0-	3752	2			N	-0-					27
10	4123	X	3869	-0-	-254	-0-	3869	2			N	-0-					27
11	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	3868	2			N	-0-					27
12	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	3990	2	29	9	N	26					53

TOTAL GAS PROD: 48,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	7131	2			N	-0-					60
02	6972	X	6449	-0-	-523	-0-	6449	2			N	-0-					60
03	7471	X	7137	-0-	-334	-0-	7135	2	2	9	N	2					62
04	7170	X	6795	-0-	-375	-0-	6795	2			N	-0-					62
05	7409	X	6546	-0-	-863	-0-	6546	2			N	-0-					62
06	6900	X	6778	-0-	-122	-0-	6778	2			N	-0-					62
07	7130	X	6846	-0-	-284	-0-	6846	2			N	-0-					62
08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					62
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					62
10	6758	X	6722	-0-	-36	-0-	6722	2			N	-0-					62
11	6540	X	6330	-0-	-210	-0-	6330	2			N	-0-					62
12	6758	X	6435	-0-	-323	-0-	6435	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 80,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4523	-0-	-65	-0-	4523	2			N	-0-					17
02	3892	X	3851	-0-	-41	-0-	3851	2			N	-0-					17
03	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	4194	2			N	-0-					17
04	4170	X	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-					17
05	4309	X	3850	-0-	-459	-0-	3850	2			N	-0-					17
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					17
07	4278	X	3697	-0-	-581	-0-	3697	2			N	-0-					17
08	3813	X	3261	-0-	-552	-0-	3261	2			N	-0-					17
09	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	3309	2			N	-0-					17
10	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2			N	-0-					17
11	3690	X	3547	-0-	-143	-0-	3547	2			N	-0-					17
*12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 46,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					54
02	1792	N	1626	-0-	-166	-0-	1626	2			N	-0-					54
03	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	1747	2			N	-0-					54
04	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	1599	2			N	-0-					54
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					54
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					54
07	1643	N	1247	-0-	-396	-0-	1247	2			N	-0-					54
08	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	1520	2			N	-0-					54
09	1740	N	1351	-0-	-389	-0-	1351	2			N	-0-					54
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					54
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					54
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 20,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3350	-0-	-525	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3528	-0-	-868	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3064	-0-	-997	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3520	-0-	-350	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
*12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6122	-0-	-822	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5333	-0-	-659	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6836	2	17	9	N	15					15
04	6420	X	6271	-0-	-149	-0-	6254	2	17	9	N	15					30
05	6634	X	6211	-0-	-423	-0-	6211	2			N	-0-					30
06	6420	X	5551	-0-	-869	-0-	5551	2			N	-0-					30
07	6634	X	5423	-0-	-1211	-0-	5423	2			N	-0-					30
08	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	5852	2			N	-0-					30
09	6000	X	5499	-0-	-501	-0-	5499	2			N	-0-					30
10	6200	X	5624	-0-	-576	-0-	5624	2			N	-0-					30
11	5670	X	5377	-0-	-293	-0-	5377	2			N	-0-					30
12	5859	X	5052	-0-	-807	-0-	5052	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 69,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 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	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					46
02	4256	X	4199	-0-	-57	-0-	4199	2			N	-0-					46
03	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	4301	2			N	-0-					46
04	4560	X	4026	-0-	-534	-0-	4026	2			N	-0-					46
05	4712	X	4158	-0-	-554	-0-	4158	2			N	-0-					46
06	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			N	-0-					46
07	4650	X	3606	-0-	-1044	-0-	3606	2			N	-0-					46
08	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	3316	2			N	-0-					46
09	4020	X	2912	-0-	-1108	-0-	2910	2	2	9	N	2	2	8			46
10	4154	X	2857	-0-	-1297	-0-	2857	2			N	-0-					46
11	3960	X	2711	-0-	-1249	-0-	2711	2			N	-0-					46
12	3596	X	2637	-0-	-959	-0-	2637	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 43,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1927	2	55	9	N	50					109
02	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					109
03	2015	N	1656	-0-	-359	-0-	1656	2			N	-0-					109
04	1920	N	1365	-0-	-555	-0-	1362	2	3	9	N	3					112
05	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	2			N	-0-					112
06	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1587	2			N	-0-					112
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					112
08	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-					112
09	1560	N	1232	-0-	-328	-0-	1232	2			N	-0-					112
10	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			N	-0-					112
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2			N	-0-					112
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 17,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 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	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 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	7843	X	7435	-0-	-408	-0-	7429	2	6	9	N	5					122
02	7028	X	6643	-0-	-385	-0-	6643	2			N	-0-					122
03	7657	X	7294	-0-	-363	-0-	7294	2			N	-0-					122
04	7410	X	6987	-0-	-423	-0-	6987	2			N	-0-					122
05	7564	X	7220	-0-	-344	-0-	7220	2			N	-0-					122
06	7200	X	6940	-0-	-260	-0-	6940	2			N	-0-					122
07	7347	X	7109	-0-	-238	-0-	7109	2			N	-0-					122
08	7192	X	7088	-0-	-104	-0-	7088	2			N	-0-					122
09	6960	X	6822	-0-	-138	-0-	6822	2			N	-0-					122
10	7192	X	6957	-0-	-235	-0-	6957	2			N	-0-					122
11	6930	X	6603	-0-	-327	-0-	6603	2			N	-0-					122
12	7099	X	6795	-0-	-304	-0-	6795	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 83,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3301	-0-	-326	-0-	3301	2			N	-0-					54
*02	3276	X	2874	-0-	-402	-0-	2874	2			N	-0-					54
*03	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2			N	-0-					54
*04	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					54
*05	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3119	2			N	-0-					54
*06	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	3090	2			N	-0-					54
*07	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	3125	2			N	-0-					54
*08	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	3116	2			N	-0-					54
*09	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	2977	2			N	-0-					54
*10	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	3047	2			N	-0-					54
*11	3030	X	2973	-0-	-57	-0-	2973	2			N	-0-					54
*12	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2955	2			N	-0-	54	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4242	-0-	-1369	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3784	-0-	-1032	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4318	-0-	-456	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4180	-0-	-170	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4303	-0-	-6	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4206	-0-	-10	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3963	-0-	-117	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	5938	-0-	-3424	-0-	5938	2			N	-0-					34
02	7336	X	6841	-0-	-495	-0-	6841	2			N	-0-					34
03	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7716	2			N	-0-					34
04	7860	X	7407	-0-	-453	-0-	7407	2			N	-0-					34
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					34
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					34
07	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					34
08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					34
09	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					34
10	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	7530	2			N	-0-					34
11	7770	X	3942	-0-	-3828	-0-	3942	2			N	-0-					34
12	8029	X	2469	-0-	-5560	-0-	2469	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 94,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3732	-0-	-918	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3824	-0-	-628	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6748	2	28	9	N	25					25
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6829	2	35	9	N	32					57
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					57
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					57
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					57
08	5828	X	5129	-0-	-699	-0-	5129	2			N	-0-					57
09	5640	X	4382	-0-	-1258	-0-	4382	2			N	-0-					57
10	5828	X	4845	-0-	-983	-0-	4845	2			N	-0-					57
11	4950	X	4932	-0-	-18	-0-	4932	2			N	-0-					57
12	5115	X	4887	-0-	-228	-0-	4887	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 61,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5429	2	2	9	N	2					85
02	4760	X	4352	-0-	-408	-0-	4339	2	13	9	N	12					97
03	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-					97
04	5100	X	4619	-0-	-481	-0-	4619	2			N	-0-					97
05	5270	X	4952	-0-	-318	-0-	4952	2			N	-0-					97
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					97
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					97
08	4960	X	3725	-0-	-1235	-0-	3725	2			N	-0-					97
09	4800	X	3809	-0-	-991	-0-	3809	2			N	-0-					97
10	4960	X	3380	-0-	-1580	-0-	3380	2			N	-0-					97
11	4800	X	3950	-0-	-850	-0-	3950	2			N	-0-					97
12	4960	X	3085	-0-	-1875	-0-	3085	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 52,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8721	-0-	-269	-0-	8721	2			N	-0-					39
02	8344	X	7103	-0-	-1241	-0-	7103	2			N	-0-					39
03	9207	X	8648	-0-	-559	-0-	8648	2			N	-0-					39
04	8730	X	8242	-0-	-488	-0-	8242	2			N	-0-					39
05	8835	X	8450	-0-	-385	-0-	8450	2			N	-0-					39
06	8430	X	7661	-0-	-769	-0-	7661	2			N	-0-					39
07	8649	X	8133	-0-	-516	-0-	8133	2			N	-0-					39
08	8432	X	6183	-0-	-2249	-0-	6183	2			N	-0-					39
*09	8160	X	5696	-0-	-2464	-0-	5618	2	78	9	N	71					110
*10	8432	X	7008	-0-	-1424	-0-	7008	2			N	-0-	110	1			-0-
*11	7860	X	7473	-0-	-387	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7594	-0-	-528	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5529	2	17	9	N	15					15
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5553	2	6	9	N	5					20
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					20
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					20
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					20
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					20
09	4800	X	4224	-0-	-576	-0-	4224	2			N	-0-					20
10	4960	X	4691	-0-	-269	-0-	4691	2			N	-0-					20
11	4800	X	1492	-0-	-3308	-0-	1492	2			N	-0-					20
12	4960	X	2201	-0-	-2759	-0-	2201	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 55,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5092	-0-	-519	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4379	-0-	-409	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3312	-0-	-1927	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3267	-0-	-1653	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3642	-0-	-1442	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2501	-0-	-2419	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2762	-0-	-2074	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2828	-0-	-706	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	1465	-0-	-2069	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3856	-0-	-236	-0-	3845	2	11	9	N	10					125
02	3612	X	3424	-0-	-188	-0-	3424	2			N	-0-					125
03	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	3733	2			N	-0-					125
04	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	3580	2			N	-0-					125
05	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	3667	2			N	-0-					125
06	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			N	-0-					125
07	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	2			N	-0-					125
08	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3579	2			N	-0-					125
09	3510	X	3457	-0-	-53	-0-	3457	2			N	-0-					125
10	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	3540	2			N	-0-					125
11	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	3391	2			N	-0-					125
12	3627	X	3453	-0-	-174	-0-	3453	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 42,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5046	-0-	-441	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4447	-0-	-285	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	4793	2	6	9	N	5					5
04	4950	X	4652	-0-	-298	-0-	4650	2	2	9	N	2					7
05	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	4763	2			N	-0-					7
06	4890	X	4587	-0-	-303	-0-	4587	2			N	-0-					7
07	4929	X	4607	-0-	-322	-0-	4607	2			N	-0-					7
08	4774	X	4543	-0-	-231	-0-	4543	2			N	-0-					7
09	4620	X	3789	-0-	-831	-0-	3789	2			N	-0-					7
10	4774	X	4694	-0-	-80	-0-	4694	2			N	-0-					7
11	4590	X	4030	-0-	-560	-0-	4030	2			N	-0-					7
*12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 54,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1342	-0-	-398	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3533	-0-	533	533	3533	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4007	-0-	907	1440	4007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 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	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	4878	2			N	-0-					27
02	4480	X	4317	-0-	-163	-0-	4317	2			N	-0-					27
03	4960	X	4786	-0-	-174	-0-	4786	2			N	-0-					27
04	4740	X	4616	-0-	-124	-0-	4613	2	3	9	N	3					30
05	4898	X	4531	-0-	-367	-0-	4531	2			N	-0-					30
06	4710	X	4512	-0-	-198	-0-	4512	2			N	-0-					30
07	4774	X	4597	-0-	-177	-0-	4597	2			N	-0-					30
08	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	4240	2			N	-0-					30
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					30
10	4495	X	3464	-0-	-1031	-0-	3461	2	3	9	N	3					33
11	4350	X	3762	-0-	-588	-0-	3762	2			N	-0-					33
*12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 52,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					22
02	1148	N	1078	-0-	-70	-0-	1078	2			N	-0-					22
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					22
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					22
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					22
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					22
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					22
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					22
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			N	-0-					22
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					22
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			N	-0-					22
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3311	-0-	-1835	-0-	3311	2			N	-0-					69
02	4620	X	4552	-0-	-68	-0-	4552	2			N	-0-					69
03	4836	X	3734	-0-	-1102	-0-	3734	2			N	-0-					69
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					69
05	5053	X	3710	-0-	-1343	-0-	3710	2			N	-0-					69
06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					69
07	5053	X	4490	-0-	-563	-0-	4490	2			N	-0-					69
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					69
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					69
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					69
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					69
*12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 55,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4485	-0-	-444	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3167	-0-	-1257	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4253	-0-	-217	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4085	-0-	-505	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4171	-0-	-572	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4133	-0-	-176	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3875	-0-	-205	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 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	5704	X	5495	-0-	-209	-0-	5495	2			N	-0-					27
02	5460	X	4572	-0-	-888	-0-	4572	2			N	-0-					27
03	5797	X	5043	-0-	-754	-0-	5043	2			N	-0-					27
04	5520	X	4718	-0-	-802	-0-	4718	2			N	-0-					27
05	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	4588	2			N	-0-					27
06	5310	X	4455	-0-	-855	-0-	4455	2			N	-0-					27
07	5053	X	4321	-0-	-732	-0-	4321	2			N	-0-					27
08	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	4395	2			N	-0-					27
09	4440	X	3927	-0-	-513	-0-	3927	2			N	-0-					27
10	4588	X	3432	-0-	-1156	-0-	3432	2			N	-0-					27
11	4440	X	3722	-0-	-718	-0-	3722	2			N	-0-					27
12	4402	X	3105	-0-	-1297	-0-	3105	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 51,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5313	-0-	-267	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3722	-0-	-1703	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4314	-0-	-936	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4684	-0-	-741	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4618	-0-	-632	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3427	-0-	-1073	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3803	-0-	-697	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					170
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	35	2	9	9	N	8					178
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					178
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					178
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					178
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					178
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					178
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					178
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					178
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					178
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					178
*12	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					105
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					105
03	7099	X	4842	-0-	-2257	-0-	4842	2			N	-0-					105
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11008	2	14	9	N	13					118
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					118
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					118
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					118
08	8277	X	5948	-0-	-2329	-0-	5948	2			N	-0-					118
09	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9370	2	21	9	N	19	19	8			118
10	8277	X	7437	-0-	-840	-0-	7437	2			N	-0-					118
11	8010	X	7950	-0-	-60	-0-	7950	2			N	-0-					118
*12	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 98,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					86
02	5488	X	3360	-0-	-2128	-0-	3360	2			N	-0-					86
03	5549	X	5326	-0-	-223	-0-	5326	2			N	-0-					86
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					86
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					86
06	5160	X	3842	-0-	-1318	-0-	3842	2			N	-0-					86
07	6045	X	4759	-0-	-1286	-0-	4759	2			N	-0-					86
08	6169	X	2057	-0-	-4112	-0-	2057	2			N	-0-					86
09	5970	X	10	-0-	-5960	-0-	10	2			N	-0-					86
10	6169	X	11	-0-	-6158	-0-	11	2			N	-0-					86
11	4620	X	18	-0-	-4602	-0-	18	2			N	-0-					86
12	4774	X	16	-0-	-4758	-0-	16	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 35,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4929	-0-	-806	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4080	-0-	-1436	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5153	-0-	-365	-0-	5109	2	44	9	N	40					40
04	5340	X	5224	-0-	-116	-0-	5196	2	28	9	N	25					65
05	5394	X	5349	-0-	-45	-0-	5349	2			N	-0-					65
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					65
07	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	5324	2			N	-0-					65
08	5363	X	5303	-0-	-60	-0-	5303	2			N	-0-					65
09	5190	X	5013	-0-	-177	-0-	5010	2	3	9	N	3	3	8			65
10	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	5013	2			N	-0-					65
11	5190	X	4774	-0-	-416	-0-	4774	2			N	-0-					65
12	5332	X	4712	-0-	-620	-0-	4712	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 60,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4347	-0-	-954	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3560	-0-	-1088	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3515	-0-	-1352	-0-	3465	2	50	9	N	45					45
04	4710	X	4566	-0-	-144	-0-	4530	2	36	9	N	33					78
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					78
06	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	4036	2			N	-0-					78
07	4712	X	4235	-0-	-477	-0-	4235	2			N	-0-					78
08	4402	X	3897	-0-	-505	-0-	3897	2			N	-0-					78
09	4260	X	3779	-0-	-481	-0-	3779	2			N	-0-					78
10	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	4167	2			N	-0-					78
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					78
12	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3994	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 49,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 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	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2		N	-0-			145
02	3724	X	3194	-0-	-530	-0-	3194	2		N	-0-			145
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-			145
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2		N	-0-			145
05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2		N	-0-			145
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2		N	-0-			145
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2		N	-0-			145
08	7223	X	3757	-0-	-3466	-0-	3757	2		N	-0-			145
09	6990	X	2890	-0-	-4100	-0-	2890	2		N	-0-			145
10	7223	X	3142	-0-	-4081	-0-	3142	2		N	-0-			145
11	6990	X	2995	-0-	-3995	-0-	2995	2		N	-0-			145
12	7130	X	2533	-0-	-4597	-0-	2533	2		N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 56,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 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	5859	X	4934	-0-	-925	-0-	4934	2		N	-0-			-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
03	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	5373	2		N	-0-			-0-
04	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
05	5797	X	5243	-0-	-554	-0-	5243	2		N	-0-			-0-
06	5610	X	4992	-0-	-618	-0-	4992	2		N	-0-			-0-
07	5797	X	5140	-0-	-657	-0-	5140	2		N	-0-			-0-
08	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
09	5100	X	4774	-0-	-326	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
10	5239	X	4468	-0-	-771	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
11	4980	X	4525	-0-	-455	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
12	5146	X	4734	-0-	-412	-0-	4734	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 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	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2271	2		N	-0-			175
02	2800	N	3342	-0-	542	542	3342	2		N	-0-			175
03	3100	N	3115	-0-	15	557	3115	2		N	-0-			175
04	3000	N	2964	-0-	-36	521	2964	2		N	-0-			175
05	3113	X	2592	-0-	-521	-0-	2592	2		N	-0-			175
06	2550	X	2137	-0-	-413	-0-	2137	2		N	-0-			175
07	2635	X	2361	-0-	-274	-0-	2361	2		N	-0-			175
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			175
09	2520	X	2222	-0-	-298	-0-	2222	2		N	-0-			175
10	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	2258	2		N	-0-			175
11	2520	N	1609	-0-	-911	-0-	1609	2		N	-0-			175
12	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	2010	2		N	-0-			175

TOTAL GAS PROD: 29,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1948	-0-	-362	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5926	-0-	-4273	-0-	5926	2			N	-0-					165
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					165
03	7440	X	5991	-0-	-1449	-0-	5991	2			N	-0-					165
04	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10750	2	2	9	N	2					167
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					167
06	7200	X	5326	-0-	-1874	-0-	5323	2	3	9	N	3					170
07	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11466	2	26	9	N	24	169	1			25
08	8959	X	4014	-0-	-4945	-0-	4014	2			N	-0-					25
09	8670	X	4586	-0-	-4084	-0-	4586	2			N	-0-					25
10	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					25
11	8670	X	3183	-0-	-5487	-0-	3183	2			N	-0-					25
12	8959	X	4374	-0-	-4585	-0-	4374	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 86,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					117
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					117
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					117
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					117
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					117
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					117
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					117
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					117
09	3000	N	5092	-0-	2092	2092	5092	2			N	-0-					117
10	3100	N	4466	-0-	1366	3458	4466	2			N	-0-					117
11	3000	N	4182	-0-	1182	4640	4182	2			N	-0-					117
*12	8090	X	3450	-0-	-4640	-0-	3450	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 18,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					152
02	2492	N	2298	-0-	-194	-0-	2298	2			N	-0-					152
03	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	2546	2	51	9	N	46					198
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					198
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					198
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					198
07	2759	N	2372	-0-	-387	-0-	2372	2			N	-0-					198
08	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	2270	2			N	-0-					198
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					198
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					198
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					198
12	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 29,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5754	-0-	-942	-0-	5754	2			N	-0-					90
02	5768	X	5737	-0-	-31	-0-	5737	2			N	-0-					90
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					90
04	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					90
05	6355	X	4502	-0-	-1853	-0-	4502	2			N	-0-					90
06	6180	X	5264	-0-	-916	-0-	5264	2			N	-0-					90
07	6386	X	5064	-0-	-1322	-0-	5064	2			N	-0-					90
08	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	2			N	-0-					90
09	4620	X	4150	-0-	-470	-0-	4150	2			N	-0-					90
10	4774	X	3605	-0-	-1169	-0-	3605	2			N	-0-					90
11	4620	X	4608	-0-	-12	-0-	4608	2			N	-0-					90
12	4774	X	3811	-0-	-963	-0-	3811	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 60,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-			3
02	3108	X	1677	-0-	-1431	-0-	1677	2		N	-0-			3
03	3441	X	235	-0-	-3206	-0-	235	2		N	-0-			3
04	3330	X	2319	-0-	-1011	-0-	2319	2		N	-0-			3
05	3441	X	1880	-0-	-1561	-0-	1880	2		N	-0-			3
06	3210	X	2038	-0-	-1172	-0-	2038	2		N	-0-			3
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			3
08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			3
09	1740	X	1433	-0-	-307	-0-	1433	2		N	-0-			3
10	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	2		N	-0-			3
11	2420	N	2252	-0-	-168	-0-	2252	2		N	-0-			3
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 24,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11338	-0-	-628	-0-	11338	2		N	-0-			-0-
02	10780	X	10199	-0-	-581	-0-	10199	2		N	-0-			-0-
03	11749	X	11038	-0-	-711	-0-	11038	2		N	-0-			-0-
04	11370	X	10518	-0-	-852	-0-	10518	2		N	-0-			-0-
05	11439	X	10639	-0-	-800	-0-	10639	2		N	-0-			-0-
06	10980	X	10187	-0-	-793	-0-	10187	2		N	-0-			-0-
07	11284	X	10349	-0-	-935	-0-	10349	2		N	-0-			-0-
08	10664	X	10450	-0-	-214	-0-	10450	2		N	-0-			-0-
09	10320	X	9869	-0-	-451	-0-	9869	2		N	-0-			-0-
10	10633	X	10017	-0-	-616	-0-	10017	2		N	-0-			-0-
11	10200	X	9490	-0-	-710	-0-	9490	2		N	-0-			-0-
12	10447	X	9743	-0-	-704	-0-	9743	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2		N	-0-			20
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-			20
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2		N	-0-			20
04	4890	X	3140	-0-	-1750	-0-	3140	2		N	-0-			20
05	5053	X	2820	-0-	-2233	-0-	2820	2		N	-0-			20
06	4890	X	2964	-0-	-1926	-0-	2964	2		N	-0-			20
07	5053	X	2841	-0-	-2212	-0-	2841	2		N	-0-			20
08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		N	-0-			20
09	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2		N	-0-			20
10	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2		N	-0-			20
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2		N	-0-			20
*12	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 68,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2761	-0-	-67	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	628	-0-	-2503	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

*01	4030	X	3944	-0-	-86	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*02	3640	X	3359	-0-	-281	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
*04	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
*05	3937	X	3597	-0-	-340	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*06	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*07	3999	X	3687	-0-	-312	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
*08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*09	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*10	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
*11	3390	X	2109	-0-	-1281	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2989	-0-	-514	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

01	7006	X	6164	-0-	-842	-0-	6164	2			N	-0-					27
02	6216	X	6161	-0-	-55	-0-	6161	2			N	-0-					27
03	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					27
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					27
05	6820	X	6445	-0-	-375	-0-	6445	2			N	-0-					27
06	6660	X	266	-0-	-6394	-0-	266	2			N	-0-					27
07	6882	X	5283	-0-	-1599	-0-	5283	2			N	-0-					27
08	7006	X	4707	-0-	-2299	-0-	4707	2			N	-0-					27
09	6780	X	4411	-0-	-2369	-0-	4397	2	14	9	N	13	13	8			27
10	6448	X	5239	-0-	-1209	-0-	5239	2			N	-0-					27
11	5100	X	3659	-0-	-1441	-0-	3659	2			N	-0-					27
12	5270	X	4077	-0-	-1193	-0-	4077	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 60,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2050	-0-	-722	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1816	-0-	-764	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3451	-0-	451	451	3451	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3987	-0-	887	1338	3987	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4063	-0-	963	2301	4063	2			N	-0-					-0-
09	6451	X	4150	-0-	-2301	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
*12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6527	-0-	-324	-0-	6527	2			N	-0-					147
02	6132	X	5635	-0-	-497	-0-	5635	2			N	-0-					147
03	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					147
04	6330	X	5914	-0-	-416	-0-	5914	2			N	-0-					147
05	6541	X	5997	-0-	-544	-0-	5997	2			N	-0-					147
06	6540	X	5559	-0-	-981	-0-	5559	2			N	-0-					147
07	6758	X	5600	-0-	-1158	-0-	5600	2			N	-0-					147
08	6014	X	5644	-0-	-370	-0-	5644	2			N	-0-					147
09	5820	X	5719	-0-	-101	-0-	5719	2			N	-0-					147
10	5983	X	5555	-0-	-428	-0-	5555	2			N	-0-					147
11	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	5406	2			N	-0-					147
12	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	5521	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 69,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1115	-0-	-117	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1130	2	11	9	N	10					10
04	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	1089	2	8	9	N	7					17
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					17
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					17
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					17
08	1519	N	915	-0-	-604	-0-	915	2			N	-0-					17
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1					18
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					18
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					18
12	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2018	-0-	-26	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					45
02	3920	X	3623	-0-	-297	-0-	3623	2			N	-0-					45
03	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	3947	2			N	-0-					45
04	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	4124	2			N	-0-					45
05	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	4087	2			N	-0-					45
06	4200	X	3805	-0-	-395	-0-	3805	2			N	-0-					45
07	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	2			N	-0-					45
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					45
09	3990	X	3449	-0-	-541	-0-	3449	2			N	-0-					45
10	4092	X	3056	-0-	-1036	-0-	3056	2			N	-0-					45
11	3990	X	3326	-0-	-664	-0-	3326	2			N	-0-					45
12	4123	X	3056	-0-	-1067	-0-	3056	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 45,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9251	-0-	-1351	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8202	-0-	-702	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9205	-0-	-653	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	7405	-0-	-1805	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9235	-0-	-3	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8519	-0-	-421	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8270	-0-	-937	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8650	-0-	-557	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7981	-0-	-929	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7751	-0-	-1456	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7606	-0-	-914	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7574	-0-	-1075	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7095	-0-	-531	-0-	7095	2			N	-0-					83
02	6916	X	5978	-0-	-938	-0-	5978	2			N	-0-					83
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					83
04	7290	X	6710	-0-	-580	-0-	6710	2			N	-0-					83
05	7099	X	6547	-0-	-552	-0-	6547	2			N	-0-					83
06	7410	X	5740	-0-	-1670	-0-	5740	2			N	-0-					83
07	7657	X	4915	-0-	-2742	-0-	4915	2			N	-0-					83
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					83
09	6360	X	4544	-0-	-1816	-0-	4544	2			N	-0-					83
10	6541	X	5635	-0-	-906	-0-	5635	2			N	-0-					83
11	6360	X	3928	-0-	-2432	-0-	3928	2			N	-0-					83
12	6572	X	3829	-0-	-2743	-0-	3829	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 69,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5238	-0-	-342	-0-	5238	2			N	-0-					154
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					154
03	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	4369	2			N	-0-					154
04	5130	X	4908	-0-	-222	-0-	4908	2			N	-0-					154
05	5301	X	4076	-0-	-1225	-0-	4076	2			N	-0-					154
06	5130	X	4279	-0-	-851	-0-	4279	2			N	-0-					154
07	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	4604	2			N	-0-					154
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4720	2	13	9	N	12					166
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					166
10	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	3944	2	3	9	N	3					169
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4483	2	19	9	N	17	168	1			18
12	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	3682	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 53,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3225	-0-	-1766	-0-	3225	2			N	-0-					79
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					79
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					79
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					79
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					79
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					79
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					79
08	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	6282	2			N	-0-					79
09	6300	X	5032	-0-	-1268	-0-	5032	2			N	-0-					79
10	6510	X	4866	-0-	-1644	-0-	4866	2			N	-0-					79
11	6300	X	4594	-0-	-1706	-0-	4594	2			N	-0-					79
12	6510	X	4898	-0-	-1612	-0-	4898	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 64,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3997	-0-	-1366	-0-	3997	2			N	-0-					60
02	3780	X	3415	-0-	-365	-0-	3396	2	19	9	N	17					77
03	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	3649	2			N	-0-					77
04	4050	X	3458	-0-	-592	-0-	3458	2			N	-0-					77
05	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	3460	2			N	-0-					77
06	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	3506	2			N	-0-					77
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					77
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					77
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					77
10	3410	X	2926	-0-	-484	-0-	2926	2			N	-0-					77
11	3300	X	2337	-0-	-963	-0-	2337	2			N	-0-					77
12	3410	X	2691	-0-	-719	-0-	2691	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 40,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3513	-0-	-145	-0-	3513	2			N	-0-					260
02	3472	X	2605	-0-	-867	-0-	2605	2			N	-0-	180	1			80
03	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	3286	2			N	-0-					80
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					80
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					80
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					80
07	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3633	2			N	-0-					80
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					80
09	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	3590	2			N	-0-					80
10	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3811	2			N	-0-					80
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					80
12	3875	X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 43,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2021	-0-	-118	-0-	2021	2			N	-0-					77
02	2184	N	1858	-0-	-326	-0-	1858	2			N	-0-					77
03	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					77
04	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1728	2			N	-0-					77
05	2046	N	1238	-0-	-808	-0-	1238	2			N	-0-					77
06	1830	N	1322	-0-	-508	-0-	1322	2			N	-0-					77
07	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					77
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					77
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					77
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					77
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					77
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 20,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 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	7378	X	6649	-0-	-729	-0-	6649	2			N	-0-					52
02	6468	X	5615	-0-	-853	-0-	5615	2			N	-0-					52
03	7037	X	6492	-0-	-545	-0-	6492	2			N	-0-					52
04	6750	X	6292	-0-	-458	-0-	6292	2			N	-0-					52
05	6975	X	6389	-0-	-586	-0-	6389	2			N	-0-					52
06	6420	X	6057	-0-	-363	-0-	6057	2			N	-0-					52
07	6510	X	5016	-0-	-1494	-0-	5016	2			N	-0-					52
08	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					52
09	6180	X	6106	-0-	-74	-0-	6106	2			N	-0-					52
10	6386	X	6290	-0-	-96	-0-	6290	2			N	-0-					52
11	6180	X	5901	-0-	-279	-0-	5901	2			N	-0-					52
12	6386	X	5911	-0-	-475	-0-	5911	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 73,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2391	-0-	-17	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2583	-0-	-114	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2455	-0-	-125	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2323	-0-	-77	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3387	-0-	387	387	3387	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5577	-0-	2477	2864	5577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5475	-0-	-198	-0-	5475	2			N	-0-					28
02	5096	X	4544	-0-	-552	-0-	4544	2			N	-0-					28
03	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	2			N	-0-					28
04	5340	X	4567	-0-	-773	-0-	4567	2			N	-0-					28
05	5518	X	3853	-0-	-1665	-0-	3853	2			N	-0-					28
06	5310	X	3366	-0-	-1944	-0-	3366	2			N	-0-					28
07	5301	X	4261	-0-	-1040	-0-	4261	2			N	-0-					28
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					28
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					28
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					28
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					28
*12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 55,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3027	-0-		-197	-0-	3027	2			N	-0-					48
02	2800	X	2346	-0-		-454	-0-	2346	2			N	-0-					48
03	3100	X	2923	-0-		-177	-0-	2923	2			N	-0-					48
04	2940	X	2581	-0-		-359	-0-	2581	2			N	-0-					48
05	3038	X	2906	-0-		-132	-0-	2906	2			N	-0-					48
06	2940	X	2703	-0-		-237	-0-	2703	2			N	-0-					48
07	2914	X	2867	-0-		-47	-0-	2867	2			N	-0-					48
08	2852	N	2779	-0-		-73	-0-	2779	2			N	-0-					48
09	2700	N	2536	-0-		-164	-0-	2536	2			N	-0-					48
10	2852	N	2624	-0-		-228	-0-	2624	2			N	-0-					48
11	2700	N	2523	-0-		-177	-0-	2523	2			N	-0-					48
*12	2795	N	2795	-0-		-0-	-0-	2795	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 32,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4640	-0-		-475	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4268	-0-		-324	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4649	-0-		-311	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4551	-0-		-39	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4676	-0-		-36	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-		-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	4717	X	4717	-0-		-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-		-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4371	-0-		-129	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4422	-0-		-228	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4379	-0-		-121	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4467	-0-		-183	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8162	-0-		-580	-0-	8156	2	6	9	N	5					29
02	7812	X	7273	-0-		-539	-0-	7273	2			N	-0-					29
03	8556	X	8041	-0-		-515	-0-	8041	2			N	-0-					29
04	8100	X	7675	-0-		-425	-0-	7675	2			N	-0-					29
05	8215	X	7814	-0-		-401	-0-	7814	2			N	-0-					29
06	7890	X	7478	-0-		-412	-0-	7478	2			N	-0-					29
07	8060	X	7648	-0-		-412	-0-	7648	2			N	-0-					29
08	7812	X	7356	-0-		-456	-0-	7356	2			N	-0-					29
09	7560	X	7247	-0-		-313	-0-	7247	2			N	-0-					29
10	7812	X	7397	-0-		-415	-0-	7397	2			N	-0-					29
11	7470	X	7036	-0-		-434	-0-	7036	2			N	-0-					29
12	7657	X	7112	-0-		-545	-0-	7112	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 90,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					155
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					155
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2794	2	36	9	N	33					188
04	3000	N	3257	-0-	257	257	3257	2			N	-0-					188
05	2328	N	2071	-0-	-257	-0-	2069	2	2	9	N	2					190
06	3000	N	3841	-0-	841	841	3840	2	1	9	N	1	174	1			17
07	3468	X	2627	-0-	-841	-0-	2627	2			N	-0-					17
08	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					17
09	2070	X	1925	-0-	-145	-0-	1925	2			N	-0-					17
10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					17
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					17
12	2139	X	1790	-0-	-349	-0-	1790	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 30,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					133
02	4956	X	4880	-0-	-76	-0-	4880	2			N	-0-					133
03	5425	X	4750	-0-	-675	-0-	4750	2			N	-0-					133
04	5310	X	4839	-0-	-471	-0-	4839	2			N	-0-					133
05	5487	X	4814	-0-	-673	-0-	4814	2			N	-0-					133
06	5310	X	4384	-0-	-926	-0-	4384	2			N	-0-					133
07	5394	X	4879	-0-	-515	-0-	4879	2			N	-0-					133
08	4867	X	4810	-0-	-57	-0-	4810	2			N	-0-					133
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					133
10	4867	X	4751	-0-	-116	-0-	4751	2			N	-0-					133
11	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	4460	2			N	-0-					133
12	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 57,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 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	3968	X	2817	-0-	-1151	-0-	2817	2			N	-0-					123
02	3416	X	2770	-0-	-646	-0-	2770	2			N	-0-					123
03	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	3222	2			N	-0-					123
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					123
05	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2783	2			N	-0-					123
06	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	3004	2			N	-0-					123
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					123
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					123
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					123
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					123
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					123
12	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	2365	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 36,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10323	X	9845	-0-	-478	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
*02	10360	X	8652	-0-	-1708	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
*03	11315	X	10237	-0-	-1078	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
*04	10590	X	9849	-0-	-741	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
*05	10943	X	9015	-0-	-1928	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
*06	9900	X	9669	-0-	-231	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
*07	10230	X	8420	-0-	-1810	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
*08	9145	X	8892	-0-	-253	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
*09	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
*10	9145	X	8995	-0-	-150	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
*11	8850	X	7982	-0-	-868	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	6128	-0-	-3017	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5833	-0-	-1297	-0-	5833	2			N	-0-					111
02	5264	X	4055	-0-	-1209	-0-	4055	2			N	-0-					111
03	5828	X	4892	-0-	-936	-0-	4892	2			N	-0-					111
04	5640	X	3832	-0-	-1808	-0-	3832	2			N	-0-					111
05	5828	X	2287	-0-	-3541	-0-	2287	2			N	-0-					111
06	5640	X	2561	-0-	-3079	-0-	2561	2			N	-0-					111
07	4898	X	3562	-0-	-1336	-0-	3562	2			N	-0-					111
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					111
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					111
10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					111
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					111
*12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 53,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 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	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	4567	2	2	9	N	2					64
*02	4312	X	3975	-0-	-337	-0-	3975	2			N	-0-					64
*03	4712	X	4433	-0-	-279	-0-	4433	2			N	-0-					64
*04	4560	X	4263	-0-	-297	-0-	4263	2			N	-0-					64
*05	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	4425	2			N	-0-					64
*06	4440	X	4366	-0-	-74	-0-	4366	2			N	-0-					64
*07	4433	X	4355	-0-	-78	-0-	4355	2			N	-0-					64
*08	4371	X	4350	-0-	-21	-0-	4350	2			N	-0-					64
*09	4230	X	4195	-0-	-35	-0-	4195	2			N	-0-					64
*10	4371	X	4110	-0-	-261	-0-	4110	2			N	-0-					64
*11	4230	X	4141	-0-	-89	-0-	4141	2			N	-0-					64
*12	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			N	-0-	64	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6133	-0-	-594	-0-	6133	2			N	-0-					160
02	6048	X	5486	-0-	-562	-0-	5486	2			N	-0-					160
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					160
04	5940	X	5687	-0-	-253	-0-	5687	2			N	-0-					160
05	6138	X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2			N	-0-					160
06	5940	X	5483	-0-	-457	-0-	5483	2			N	-0-					160
07	6107	X	5804	-0-	-303	-0-	5804	2			N	-0-					160
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					160
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					160
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					160
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					160
*12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 71,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6833	-0-	-235	-0-	6833	2			N	-0-					21
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					21
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					21
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					21
05	5766	X	5105	-0-	-661	-0-	5105	2			N	-0-					21
06	5580	X	3295	-0-	-2285	-0-	3295	2			N	-0-					21
07	5766	X	3012	-0-	-2754	-0-	3012	2			N	-0-					21
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					21
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					21
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5440	2	1	9	N	1					22
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					22
*12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 63,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 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	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2681	-0-	-175	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2619	-0-	-51	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2549	-0-	-61	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9112	-0-	-1118	-0-	9112	2		N	-0-			50
02	9520	X	8681	-0-	-839	-0-	8681	2		N	-0-			50
03	9455	X	9391	-0-	-64	-0-	9391	2		N	-0-			50
04	9150	X	8810	-0-	-340	-0-	8810	2		N	-0-			50
05	9610	X	8554	-0-	-1056	-0-	8554	2		N	-0-			50
06	9300	X	8581	-0-	-719	-0-	8581	2		N	-0-			50
07	9610	X	8932	-0-	-678	-0-	8932	2		N	-0-			50
08	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2		N	-0-			50
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2		N	-0-			50
10	8525	X	8354	-0-	-171	-0-	8354	2		N	-0-			50
11	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2		N	-0-			50
12	8525	X	7671	-0-	-854	-0-	7671	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 104,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
02	4536	X	4453	-0-	-83	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
03	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
04	4860	X	2767	-0-	-2093	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
05	5022	X	2674	-0-	-2348	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	2583	-0-	-2277	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
07	4929	X	2460	-0-	-2469	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
08	2697	X	2332	-0-	-365	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
09	2610	X	1959	-0-	-651	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
10	2666	X	2359	-0-	-307	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	4490	-0-	1390	1390	4490	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			27
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			27
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			27
04	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	1217	2		N	-0-			27
05	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	1291	2		N	-0-			27
06	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1200	2		N	-0-			27
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2		N	-0-			27
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			27
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2		N	-0-			27
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			27
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			27
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 16,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1773	-0-	-1017	-0-	1773	2			N	-0-					10
02	2324	X	1275	-0-	-1049	-0-	1275	2			N	-0-					10
03	2573	X	2108	-0-	-465	-0-	2108	2			N	-0-					10
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					10
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					10
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					10
07	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	2372	2			N	-0-					10
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					10
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					10
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					10
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	N	8					18
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2054	2	4	9	N	4					22

TOTAL GAS PROD: 24,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2542	-0-	-34	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2793	-0-	-28	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2602	-0-	-98	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3153	-0-	353	418	3153	2			N	-0-					-0-
03	2673	N	2255	-0-	-418	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	438	-0-	-1452	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	705	-0-	-1248	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	85	-0-	-1805	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	143	-0-	-1810	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	690	N	51	-0-	-639	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	713	N	40	-0-	-673	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	1565	-0-	-3798	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3785	-0-	-751	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3090	-0-	-1746	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4511	-0-	-542	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4323	-0-	-387	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4275	-0-	-435	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3568	-0-	-1299	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3578	-0-	-855	-0-	3578	2			N	-0-					20
02	3864	X	3533	-0-	-331	-0-	3533	2			N	-0-					20
03	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					20
04	4020	X	3087	-0-	-933	-0-	3087	2			N	-0-					20
05	4154	X	3640	-0-	-514	-0-	3640	2			N	-0-					20
06	3780	X	2820	-0-	-960	-0-	2820	2			N	-0-					20
07	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-					20
08	3627	X	3424	-0-	-203	-0-	3424	2			N	-0-					20
09	3510	X	2413	-0-	-1097	-0-	2413	2			N	-0-					20
10	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	2			N	-0-					20
11	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	2			N	-0-					20
12	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 40,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12163	-0-	-2035	-0-	12163	2			N	-0-					85
02	12880	X	10402	-0-	-2478	-0-	10402	2			N	-0-					85
03	14260	X	13622	-0-	-638	-0-	13622	2			N	-0-					85
04	13800	X	12006	-0-	-1794	-0-	12006	2			N	-0-					85
05	13454	X	11784	-0-	-1670	-0-	11784	2			N	-0-					85
06	13170	X	9963	-0-	-3207	-0-	9963	2			N	-0-					85
07	13609	X	10521	-0-	-3088	-0-	10521	2			N	-0-					85
08	11935	X	11021	-0-	-914	-0-	11021	2			N	-0-					85
09	11550	X	9588	-0-	-1962	-0-	9588	2			N	-0-					85
10	11780	X	11727	-0-	-53	-0-	11727	2			N	-0-					85
11	10680	X	9935	-0-	-745	-0-	9935	2			N	-0-					85
12	11036	X	9958	-0-	-1078	-0-	9958	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 132,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					33
02	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					33
03	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-					33
04	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					33
05	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					33
06	9330	X	145	-0-	-9185	-0-	108	2	37	9	N	34					67
07	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10158	2	22	9	N	20					87
08	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	16081	2	20	9	N	18					105
09	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	2			N	-0-					105
10	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					105
11	10860	X	10735	-0-	-125	-0-	10735	2			N	-0-					105
12	11222	X	10218	-0-	-1004	-0-	10087	2	131	9	N	119	181	1			43

TOTAL GAS PROD: 136,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	3998	2			N	-0-					70
02	4032	X	3039	-0-	-993	-0-	3039	2			N	-0-					70
03	4464	X	3988	-0-	-476	-0-	3988	2			N	-0-					70
04	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2			N	-0-					70
05	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					70
06	3870	X	3227	-0-	-643	-0-	3227	2			N	-0-					70
07	3999	X	3415	-0-	-584	-0-	3415	2			N	-0-					70
08	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3704	2			N	-0-					70
09	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					70
10	3844	X	3559	-0-	-285	-0-	3559	2			N	-0-					70
11	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	3434	2	31	9	N	28					98
12	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	3468	2	3	9	N	3	101	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6676	-0-	-1043	-0-	6674	2	2	9	N	2					62
02	7056	X	5922	-0-	-1134	-0-	5922	2			N	-0-					62
03	7068	X	6235	-0-	-833	-0-	6235	2			N	-0-					62
04	6720	X	6165	-0-	-555	-0-	6165	2			N	-0-					62
05	6665	X	5927	-0-	-738	-0-	5927	2			N	-0-					62
06	6450	X	5916	-0-	-534	-0-	5916	2			N	-0-					62
07	6572	X	6020	-0-	-552	-0-	6019	2	1	9	N	1					63
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5933	2	4	9	N	4					67
09	5640	X	5494	-0-	-146	-0-	5494	2			N	-0-					67
10	5828	X	5662	-0-	-166	-0-	5659	2	3	9	N	3	54	1			16
11	5640	X	5305	-0-	-335	-0-	5305	2			N	-0-					16
12	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 70,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5246	-0-	-675	-0-	5240	2	6	9	N	5					165
02	5460	X	4872	-0-	-588	-0-	4864	2	8	9	N	7					172
03	6045	X	5062	-0-	-983	-0-	5059	2	3	9	N	3					175
04	5520	X	4529	-0-	-991	-0-	4518	2	11	9	N	10					185
05	5394	X	3301	-0-	-2093	-0-	3284	2	17	9	N	15					200
06	5220	X	5104	-0-	-116	-0-	5085	2	19	9	N	17					217
07	5394	X	4187	-0-	-1207	-0-	4163	2	24	9	N	22	180	1			59
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5471	2	1	9	N	1					60
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4598	2	13	9	N	12					72
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4120	2	22	9	N	20					92
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					92
*12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4102	2	15	9	N	14					106

TOTAL GAS PROD: 54,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 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	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					17
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4991	2	7	9	N	6					23
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					23
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					23
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					23
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					23
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					23
08	5642	X	5568	-0-	-74	-0-	5568	2			N	-0-					23
09	5460	X	4414	-0-	-1046	-0-	4414	2			N	-0-					23
10	5642	X	4526	-0-	-1116	-0-	4526	2			N	-0-					23
11	5400	X	4123	-0-	-1277	-0-	4123	2			N	-0-					23
12	5580	X	4448	-0-	-1132	-0-	4448	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 60,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					140
02	2604	X	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			N	-0-					140
03	2883	X	2217	-0-	-666	-0-	2217	2			N	-0-					140
04	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2			N	-0-					140
05	2883	X	2119	-0-	-764	-0-	2119	2			N	-0-					140
06	2790	X	1799	-0-	-991	-0-	1799	2			N	-0-					140
07	2511	X	1866	-0-	-645	-0-	1866	2			N	-0-					140
08	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	2010	2			N	-0-					140
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					140
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					140
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					140
*12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 28,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4621	-0-	1521	3147	4621	2			N	-0-					185
02	4993	X	1846	-0-	-3147	-0-	1846	2			N	-0-					185
03	2356	X	1512	-0-	-844	-0-	1512	2			N	-0-					185
04	2280	X	1312	-0-	-968	-0-	1312	2			N	-0-					185
05	2356	X	1466	-0-	-890	-0-	1466	2			N	-0-					185
06	2280	X	1437	-0-	-843	-0-	1419	2	18	9	N	16	173	1			28
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					28
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					28
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					28
10	3100	N	4403	-0-	1303	1303	4403	2			N	-0-					28
11	3000	N	2390	-0-	-610	693	2390	2			N	-0-					28
*12	2402	N	1709	-0-	-693	-0-	1709	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 27,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					73
02	4256	X	2486	-0-	-1770	-0-	2486	2			N	-0-					73
03	4650	X	3650	-0-	-1000	-0-	3650	2			N	-0-					73
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					73
05	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	3772	2			N	-0-					73
06	3720	X	2571	-0-	-1149	-0-	2571	2			N	-0-					73
07	4712	X	3632	-0-	-1080	-0-	3632	2			N	-0-					73
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					73
09	3660	X	2064	-0-	-1596	-0-	2064	2			N	-0-					73
10	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	2961	2			N	-0-					73
11	3660	X	3228	-0-	-432	-0-	3228	2			N	-0-					73
12	3782	X	2377	-0-	-1405	-0-	2377	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 39,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3719	-0-	-869	-0-	3719	2			N	-0-					33
02	3864	X	3501	-0-	-363	-0-	3501	2			N	-0-					33
03	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			N	-0-					33
04	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	3479	2	2	9	N	2					35
05	4030	X	3366	-0-	-664	-0-	3366	2			N	-0-					35
06	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3398	2			N	-0-					35
07	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	3300	2			N	-0-					35
08	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	3304	2			N	-0-					35
09	3300	X	2573	-0-	-727	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8			35
10	3410	X	2727	-0-	-683	-0-	2727	2			N	-0-					35
11	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	2795	2			N	-0-					35
12	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	2807	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 38,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4265	-0-	-383	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5511	-0-	-193	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5495	-0-	-25	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5144	-0-	-346	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5094	-0-	-579	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6293	-0-	-186	-0-	6293	2			N	-0-					35
02	5796	X	5458	-0-	-338	-0-	5458	2			N	-0-					35
03	6262	X	5374	-0-	-888	-0-	5374	2			N	-0-					35
04	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6075	2			N	-0-					35
05	6293	X	5595	-0-	-698	-0-	5595	2			N	-0-					35
06	6090	X	5823	-0-	-267	-0-	5823	2			N	-0-					35
07	6293	X	5490	-0-	-803	-0-	5490	2			N	-0-					35
08	5797	X	5532	-0-	-265	-0-	5532	2			N	-0-					35
09	5610	X	5255	-0-	-355	-0-	5255	2			N	-0-					35
10	5797	X	5308	-0-	-489	-0-	5308	2			N	-0-					35
11	5610	X	5110	-0-	-500	-0-	5110	2			N	-0-					35
12	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	5246	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 66,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3390	-0-	-1942	-0-	3390	2			N	-0-					37
02	4816	X	2768	-0-	-2048	-0-	2768	2			N	-0-					37
03	3999	X	2624	-0-	-1375	-0-	2596	2	28	9	N	25					62
04	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	3486	2	17	9	N	15					77
05	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	3263	2			N	-0-					77
06	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			N	-0-					77
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					77
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					77
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3178	2	4	9	N	4	4	8			77
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					77
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					77
12	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 38,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4082	-0-	-506	-0-	4082	2		N	-0-			2
02	4060	X	3608	-0-	-452	-0-	3608	2		N	-0-			2
03	4402	X	3827	-0-	-575	-0-	3827	2		N	-0-			2
04	4260	X	3928	-0-	-332	-0-	3928	2		N	-0-			2
05	4402	X	3815	-0-	-587	-0-	3815	2		N	-0-			2
06	3960	X	3602	-0-	-358	-0-	3602	2		N	-0-			2
07	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2		N	-0-			2
08	3999	X	3495	-0-	-504	-0-	3495	2		N	-0-			2
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2		N	-0-			2
10	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	3558	2		N	-0-			2
11	3600	X	3380	-0-	-220	-0-	3380	2		N	-0-			2
12	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 44,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 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	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	2		N	-0-			25
02	2184	N	1984	-0-	-200	-0-	1984	2		N	-0-			25
03	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2306	2		N	-0-			25
04	2340	N	2053	-0-	-287	-0-	2053	2		N	-0-			25
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			25
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			25
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			25
08	2449	N	2363	-0-	-86	-0-	2363	2		N	-0-			25
09	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	2		N	-0-			25
10	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2263	2		N	-0-			25
11	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	2158	2		N	-0-			25
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 27,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8822	-0-	-726	-0-	8822	2		N	-0-			27
02	8316	X	6976	-0-	-1340	-0-	6976	2		N	-0-			27
03	9083	X	8750	-0-	-333	-0-	8750	2		N	-0-			27
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2		N	-0-			27
05	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2		N	-0-			27
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2		N	-0-			27
07	9207	X	8086	-0-	-1121	-0-	8086	2		N	-0-			27
08	9610	X	8885	-0-	-725	-0-	8885	2		N	-0-			27
09	9300	X	7171	-0-	-2129	-0-	7171	2		N	-0-			27
10	9610	X	8354	-0-	-1256	-0-	8354	2		N	-0-			27
11	8820	X	7927	-0-	-893	-0-	7927	2		N	-0-			27
12	8897	X	7777	-0-	-1120	-0-	7777	2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 100,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 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	5983	X	5416	-0-	-567	-0-	5416	2			N	-0-					45
02	5208	X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2			N	-0-					45
03	5487	X	4640	-0-	-847	-0-	4640	2			N	-0-					45
04	5250	X	4984	-0-	-266	-0-	4984	2			N	-0-					45
05	5425	X	4911	-0-	-514	-0-	4911	2			N	-0-					45
06	5250	X	4836	-0-	-414	-0-	4836	2			N	-0-					45
07	5146	X	4974	-0-	-172	-0-	4974	2			N	-0-					45
08	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	4518	2			N	-0-					45
09	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	4510	2			N	-0-					45
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					45
11	4830	X	4672	-0-	-158	-0-	4672	2			N	-0-					45
12	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	4649	2	6	9	N	5	33	1			17

TOTAL GAS PROD: 57,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 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	8556	X	5093	-0-	-3463	-0-	5093	2			N	-0-					7
02	7560	X	5267	-0-	-2293	-0-	5267	2			N	-0-					7
03	7502	X	4845	-0-	-2657	-0-	4845	2			N	-0-					7
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					7
05	7502	X	7414	-0-	-88	-0-	7414	2			N	-0-					7
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					7
07	8215	X	6635	-0-	-1580	-0-	6635	2			N	-0-					7
08	7440	X	6547	-0-	-893	-0-	6547	2			N	-0-					7
09	7200	X	4730	-0-	-2470	-0-	4730	2			N	-0-					7
10	7409	X	5394	-0-	-2015	-0-	5394	2			N	-0-					7
11	6810	X	4560	-0-	-2250	-0-	4560	2			N	-0-					7
12	6634	X	6298	-0-	-336	-0-	6298	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 71,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13929	-0-	-1013	-0-	13929	2			N	-0-					8
02	13860	X	12343	-0-	-1517	-0-	12343	2			N	-0-					8
03	14973	X	12849	-0-	-2124	-0-	12849	2			N	-0-					8
04	14280	X	12384	-0-	-1896	-0-	12384	2			N	-0-					8
05	14446	X	12821	-0-	-1625	-0-	12821	2			N	-0-					8
06	13470	X	9190	-0-	-4280	-0-	9190	2			N	-0-					8
07	13671	X	12255	-0-	-1416	-0-	12255	2			N	-0-					8
08	12834	X	11888	-0-	-946	-0-	11888	2			N	-0-					8
09	12420	X	9343	-0-	-3077	-0-	9339	2	4	9	N	4	4	8			8
10	12834	X	10041	-0-	-2793	-0-	10041	2			N	-0-					8
11	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					8
12	12245	X	11071	-0-	-1174	-0-	11071	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 140,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7025	-0-	-942	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5623	-0-	-2087	-0-	5622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7967	X	5914	-0-	-2053	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5320	-0-	-2060	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	4780	-0-	-2319	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6709	-0-	-1999	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7637	-0-	-1198	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6655	-0-	-1625	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8151	-0-	-405	-0-	8074	2	77	9	N	70					70
06	8070	X	6515	-0-	-1555	-0-	6515	2			N	-0-					70
07	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					70
08	7688	X	6505	-0-	-1183	-0-	6505	2			N	-0-					70
09	7440	X	7009	-0-	-431	-0-	7009	2			N	-0-					70
10	7688	X	3731	-0-	-3957	-0-	3731	2			N	-0-					70
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					70
*12	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 88,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	4763	-0-	-3173	-0-	4763	2			N	-0-					3
02	7168	X	5589	-0-	-1579	-0-	5589	2			N	-0-					3
03	7719	X	5769	-0-	-1950	-0-	5769	2			N	-0-					3
04	7110	X	3729	-0-	-3381	-0-	3729	2			N	-0-					3
05	6944	X	1465	-0-	-5479	-0-	1465	2			N	-0-					3
06	6000	X	4433	-0-	-1567	-0-	4433	2			N	-0-					3
07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					3
08	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					3
09	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					3
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					3
11	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					3
*12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 80,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 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	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
02	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
05	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8639	-0-	-571	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	10340	-0-	-231	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9311	-0-	-919	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6502	-0-	-4069	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9772	-0-	-458	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9800	-0-	-771	-0-	9800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 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	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	9990	2	28	9	N	25					63
02	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					63
03	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					63
04	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					63
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					63
06	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					63
07	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					63
08	9238	X	8202	-0-	-1036	-0-	8202	2			N	-0-					63
09	9090	X	8675	-0-	-415	-0-	8675	2			N	-0-					63
10	9393	X	7398	-0-	-1995	-0-	7398	2			N	-0-					63
11	9090	X	7354	-0-	-1736	-0-	7354	2			N	-0-					63
*12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 101,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8491	-0-	-778	-0-	8485	2	6	9	N	5					61
02	8008	X	7554	-0-	-454	-0-	7554	2			N	-0-					61
03	8866	X	8064	-0-	-802	-0-	8064	2			N	-0-					61
04	8490	X	6349	-0-	-2141	-0-	6349	2			N	-0-					61
05	8618	X	5777	-0-	-2841	-0-	5777	2			N	-0-					61
06	8220	X	5652	-0-	-2568	-0-	5639	2	13	9	N	12					73
07	8370	X	7326	-0-	-1044	-0-	7326	2			N	-0-					73
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					73
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					73
10	5859	X	5727	-0-	-132	-0-	5727	2			N	-0-					73
11	5670	X	5367	-0-	-303	-0-	5367	2			N	-0-					73
12	5859	X	5467	-0-	-392	-0-	5390	2	77	9	N	70	132	1			11

TOTAL GAS PROD: 80,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	20810	-0-	-1758	-0-	20810	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	17595	-0-	-2201	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	19074	-0-	-1634	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	17743	-0-	-2387	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	17706	-0-	-3095	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	16668	-0-	-3462	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	16830	-0-	-2638	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	15188	-0-	-2544	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	14589	-0-	-2571	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	8148	-0-	-9553	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
11	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
*12	33511	X	33511	-0-	-0-	-0-	33511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 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	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	10327	-0-	-33	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10796	-0-	-674	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	5594	-0-	-5506	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11419	-0-	-51	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9647	-0-	-1453	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9628	-0-	-1811	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	8945	-0-	-2463	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10179	-0-	-861	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10485	-0-	-923	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
11	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9012	-0-	-1497	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10441	-0-	-967	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9724	-0-	-1000	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	9789	-0-	-2084	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10736	-0-	-94	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9397	-0-	-1794	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9479	-0-	-931	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9129	-0-	-1969	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8657	-0-	-798	-0-	8622	2	35	9	N	32					32
09	9150	X	8185	-0-	-965	-0-	8185	2			N	-0-					32
10	9455	X	9035	-0-	-420	-0-	9035	2			N	-0-					32
11	9150	X	8216	-0-	-934	-0-	8216	2			N	-0-					32
12	9114	X	8213	-0-	-901	-0-	8213	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 111,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 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	9424	X	8580	-0-	-844	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7553	-0-	-959	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8109	-0-	-1036	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7808	-0-	-772	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8582	-0-	-160	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8046	-0-	-264	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7121	-0-	-1249	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6179	-0-	-2315	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7241	-0-	-979	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6796	-0-	-1698	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7334	-0-	-706	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7131	-0-	-340	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 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	14198	X	13886	-0-	-312	-0-	13886	2			N	-0-					7
02	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	2			N	-0-					7
03	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	2			N	-0-					7
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					7
05	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					7
06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			N	-0-					7
07	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					7
08	12369	X	11954	-0-	-415	-0-	11954	2			N	-0-					7
09	11970	X	10762	-0-	-1208	-0-	10762	2			N	-0-					7
10	12369	X	10910	-0-	-1459	-0-	10910	2			N	-0-					7
11	11970	X	10463	-0-	-1507	-0-	10463	2			N	-0-					7
12	11966	X	10661	-0-	-1305	-0-	10661	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 142,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 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	17391	X	14978	-0-	-2413	-0-	14978	2			N	-0-					7
02	15092	X	12618	-0-	-2474	-0-	12618	2			N	-0-					7
03	16337	X	14327	-0-	-2010	-0-	14327	2			N	-0-					7
04	15360	X	12576	-0-	-2784	-0-	12576	2			N	-0-					7
05	14973	X	12256	-0-	-2717	-0-	12256	2			N	-0-					7
06	14490	X	13288	-0-	-1202	-0-	13288	2			N	-0-					7
07	14322	X	11573	-0-	-2749	-0-	11573	2			N	-0-					7
08	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					7
09	11550	X	11266	-0-	-284	-0-	11266	2			N	-0-					7
10	11935	X	7786	-0-	-4149	-0-	7786	2			N	-0-					7
11	11550	X	11092	-0-	-458	-0-	11092	2			N	-0-					7
12	11935	X	11897	-0-	-38	-0-	11897	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 146,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37107	X	29721	-0-	-7386	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
02	26863	X	26863	-0-	-0-	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
03	31351	X	31351	-0-	-0-	-0-	31351	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	24871	-0-	-299	-0-	24871	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	23571	-0-	-2438	-0-	23571	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	23849	-0-	-1321	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	23255	-0-	-2754	-0-	23255	2			N	-0-					-0-
08	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	22544	-0-	-706	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	21463	-0-	-2562	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
11	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
*12	29316	X	29316	-0-	-0-	-0-	29316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8780	-0-	-768	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
05	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7698	-0-	-42	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7626	-0-	-372	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7629	-0-	-111	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7825	-0-	-173	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3986	-0-	-424	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4288	-0-	-269	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4178	-0-	-232	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4076	-0-	-481	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2221	-0-	-2057	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3957	-0-	-213	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9658	-0-	-1347	-0-	9658	2			N	-0-					20
02	9240	X	8658	-0-	-582	-0-	8658	2			N	-0-					20
03	10230	X	9382	-0-	-848	-0-	9382	2			N	-0-					20
04	9900	X	9272	-0-	-628	-0-	9272	2			N	-0-					20
05	10075	X	8040	-0-	-2035	-0-	8040	2			N	-0-					20
06	9360	X	8142	-0-	-1218	-0-	8142	2			N	-0-					20
07	9579	X	8772	-0-	-807	-0-	8772	2			N	-0-					20
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					20
09	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					20
10	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					20
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					20
*12	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 103,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 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	16275	X	14023	-0-	-2252	-0-	14023	2			N	-0-					10
02	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	14537	2			N	-0-					10
03	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					10
04	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					10
05	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					10
06	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					10
07	13888	X	11954	-0-	-1934	-0-	11954	2			N	-0-					10
08	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					10
09	14220	X	13555	-0-	-665	-0-	13555	2			N	-0-					10
10	14663	X	12128	-0-	-2535	-0-	12128	2			N	-0-					10
11	14220	X	9747	-0-	-4473	-0-	9747	2			N	-0-					10
12	14694	X	12343	-0-	-2351	-0-	12343	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 164,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	4666	-0-	-3090	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6670	-0-	-1917	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	3432	-0-	-4878	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	5888	-0-	-2699	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
09	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	4387	-0-	-4727	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6454	-0-	-2366	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	5719	-0-	-3395	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6640	-0-	-583	-0-	6640	2			N	-0-					19
02	6384	X	5481	-0-	-903	-0-	5481	2			N	-0-					19
03	6975	X	6525	-0-	-450	-0-	6525	2			N	-0-					19
04	6750	X	5528	-0-	-1222	-0-	5528	2			N	-0-					19
05	6758	X	4132	-0-	-2626	-0-	4132	2			N	-0-					19
06	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					19
07	6510	X	5779	-0-	-731	-0-	5779	2			N	-0-					19
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					19
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					19
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					19
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					19
*12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 68,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 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	6324	X	4686	-0-	-1638	-0-	4683	2	3	9	N	3					20
02	4452	X	3297	-0-	-1155	-0-	3297	2			N	-0-					20
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					20
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					20
05	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	4234	2			N	-0-					20
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					20
07	4929	X	4907	-0-	-22	-0-	4907	2			N	-0-					20
08	4371	X	4246	-0-	-125	-0-	4246	2			N	-0-					20
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					20
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					20
11	4230	X	3922	-0-	-308	-0-	3922	2			N	-0-					20
*12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 56,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	13134	-0-	-2800	-0-	13134	2			N	-0-					18
02	12964	X	11534	-0-	-1430	-0-	11534	2			N	-0-					18
03	14353	X	12440	-0-	-1913	-0-	12440	2			N	-0-					18
04	13680	X	11876	-0-	-1804	-0-	11876	2			N	-0-					18
05	13640	X	11844	-0-	-1796	-0-	11844	2			N	-0-					18
06	12720	X	12028	-0-	-692	-0-	12028	2			N	-0-					18
07	12772	X	9585	-0-	-3187	-0-	9585	2			N	-0-					18
08	11842	X	11571	-0-	-271	-0-	11571	2			N	-0-					18
09	11460	X	10389	-0-	-1071	-0-	10389	2			N	-0-					18
10	11842	X	10604	-0-	-1238	-0-	10604	2			N	-0-					18
11	11460	X	9619	-0-	-1841	-0-	9619	2			N	-0-					18
12	11563	X	9977	-0-	-1586	-0-	9977	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 134,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	16621	-0-	-956	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	13612	-0-	-1284	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	14981	-0-	-1511	-0-	14947	2	34	9	N	31					31
04	15960	X	12825	-0-	-3135	-0-	12825	2			N	-0-					31
05	16492	X	14874	-0-	-1618	-0-	14874	2			N	-0-					31
06	15960	X	13868	-0-	-2092	-0-	13868	2			N	-0-					31
07	15066	X	14400	-0-	-666	-0-	14400	2			N	-0-					31
08	14911	X	13330	-0-	-1581	-0-	13330	2			N	-0-					31
09	14400	X	13450	-0-	-950	-0-	13450	2			N	-0-					31
10	14880	X	13714	-0-	-1166	-0-	13714	2			N	-0-					31
11	13950	X	13046	-0-	-904	-0-	13046	2			N	-0-					31
12	14415	X	13206	-0-	-1209	-0-	13206	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 167,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 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	12028	X	10561	-0-	-1467	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
*02	10556	X	9371	-0-	-1185	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
*03	11687	X	10240	-0-	-1447	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
*04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
*05	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
*06	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
*07	11687	X	7825	-0-	-3862	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
*08	11284	X	10211	-0-	-1073	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
*09	10920	X	10064	-0-	-856	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
*10	11284	X	9658	-0-	-1626	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
*11	10320	X	7832	-0-	-2488	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	7055	-0-	-3330	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
04	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
05	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9190	-0-	-885	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8618	-0-	-1132	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8581	-0-	-1494	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7591	-0-	-1649	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8146	-0-	-1402	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9826	-0-	-2109	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8587	-0-	-1577	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9078	-0-	-1927	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8516	-0-	-1684	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8010	-0-	-2189	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8376	-0-	-1134	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8849	-0-	-668	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
10	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7748	-0-	-52	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7698	-0-	-362	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9605	-0-	-501	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8285	-0-	-1683	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8879	-0-	-1041	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7043	-0-	-2257	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7810	-0-	-2203	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	7501	-0-	-2512	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7148	-0-	-2542	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	7237	-0-	-2621	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6675	-0-	-885	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7376	-0-	-436	-0-	7376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2636	-0-	-4308	-0-	114	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	3108	-0-	-2744	-0-	133	1	2975	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	3239	-0-	-3240	-0-	139	1	3100	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	2466	-0-	-3804	-0-	117	1	2349	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	2269	-0-	-4055	-0-	116	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2104	-0-	-1226	-0-	105	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	112	1	2977	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2061	-0-	-574	-0-	71	1	1990	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1777	-0-	-683	-0-	66	1	1711	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	46	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1730	-0-	-820	-0-	44	1	1686	2	N	-0-					-0-
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10886	-0-	-1018	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9469	-0-	-583	-0-	9461	2	8	9	N	7					7
03	11129	X	8279	-0-	-2850	-0-	8279	2			N	-0-					7
04	10770	X	10126	-0-	-644	-0-	10126	2			N	-0-					7
05	10881	X	10149	-0-	-732	-0-	10149	2			N	-0-					7
06	10530	X	9576	-0-	-954	-0-	9576	2			N	-0-					7
07	10478	X	9714	-0-	-764	-0-	9714	2			N	-0-					7
08	10013	X	9488	-0-	-525	-0-	9488	2			N	-0-					7
09	9690	X	8842	-0-	-848	-0-	8842	2			N	-0-					7
10	10013	X	9034	-0-	-979	-0-	9034	2			N	-0-					7
11	9570	X	8550	-0-	-1020	-0-	8550	2			N	-0-					7
12	9703	X	8559	-0-	-1144	-0-	8559	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 112,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12439	-0-	-1046	-0-	12439	2			N	-0-					102
02	11144	X	10491	-0-	-653	-0-	10483	2	8	9	N	7					109
03	12338	X	10816	-0-	-1522	-0-	10814	2	2	9	N	2					111
04	11940	X	10068	-0-	-1872	-0-	10068	2			N	-0-					111
05	12338	X	9984	-0-	-2354	-0-	9984	2			N	-0-					111
06	11940	X	9564	-0-	-2376	-0-	9564	2			N	-0-					111
07	11625	X	9749	-0-	-1876	-0-	9749	2			N	-0-					111
08	10230	X	9364	-0-	-866	-0-	9364	2			N	-0-					111
09	9900	X	8987	-0-	-913	-0-	8987	2			N	-0-					111
10	9982	X	8982	-0-	-1000	-0-	8982	2			N	-0-					111
11	9570	X	8359	-0-	-1211	-0-	8359	2			N	-0-					111
12	9734	X	8417	-0-	-1317	-0-	8417	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 117,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	4873	-0-	-9263	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	8040	-0-	-3664	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12053	-0-	-68	-0-	12051	2	2	9	N	2					2
04	10170	X	5999	-0-	-4171	-0-	5999	2			N	-0-					2
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					2
06	11670	X	9852	-0-	-1818	-0-	9852	2			N	-0-					2
07	12059	X	10657	-0-	-1402	-0-	10657	2			N	-0-					2
08	10602	X	10234	-0-	-368	-0-	10234	2			N	-0-					2
09	10170	X	8891	-0-	-1279	-0-	8891	2			N	-0-					2
10	10602	X	8576	-0-	-2026	-0-	8576	2			N	-0-					2
11	10260	X	7521	-0-	-2739	-0-	7521	2			N	-0-					2
12	10602	X	7622	-0-	-2980	-0-	7622	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 104,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 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	8246	X	7244	-0-	-1002	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6268	-0-	-928	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6065	-0-	-1654	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6734	-0-	-346	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6484	-0-	-832	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5670	-0-	-1350	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6244	-0-	-700	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6044	-0-	-404	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5677	-0-	-563	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5904	-0-	-544	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5454	-0-	-576	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5373	-0-	-858	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	17432	-0-	-5556	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	19099	-0-	-3686	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	18253	-0-	-2747	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	17928	-0-	-3028	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	17307	-0-	-2973	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	16297	-0-	-3016	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	16946	-0-	-1158	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
09	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16647	-0-	-1271	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	15597	-0-	-1713	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	15816	-0-	-2288	-0-	15816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 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	4123	X	3192	-0-	-931	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2973	-0-	-583	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2993	-0-	-262	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66650	X	54955	-0-	-11695	-0-	54955	2			N	-0-					-0-
02	60200	X	45342	-0-	-14858	-0-	45342	2			N	-0-					-0-
03	66650	X	44020	-0-	-22630	-0-	44020	2			N	-0-					-0-
04	64500	X	38518	-0-	-25982	-0-	38518	2			N	-0-					-0-
05	66650	X	17642	-0-	-49008	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
06	53190	X	50521	-0-	-2669	-0-	50521	2			N	-0-					-0-
07	54328	X	54328	-0-	-0-	-0-	54328	2			N	-0-					-0-
08	34179	X	34179	-0-	-0-	-0-	34179	2			N	-0-					-0-
09	43886	X	43886	-0-	-0-	-0-	43886	2			N	-0-					-0-
10	37371	X	37371	-0-	-0-	-0-	37371	2			N	-0-					-0-
11	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
*12	32432	X	32432	-0-	-0-	-0-	32432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		484	-0-	484	484	484	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		49852	-0-	49852	50336	49851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	94192	X	43856	-0-	-50336	-0-	43856	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
*12	52598	X	52598	-0-	-0-	-0-	52598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5229	-0-	2129	3590	147 17	1 9	5065	2	Y	15	1	8			29
02	7366	X	3776	-0-	-3590	-0-	78 21	1 9	3677	2	Y	19	1	8			47
03	4402	X	3510	-0-	-892	-0-	76 8	1 9	3426	2	Y	7	38	1	1	8	15
04	4260	X	3558	-0-	-702	-0-	94 6	1 9	3458	2	Y	5					20
05	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	82 17	1 9	3496	2	Y	15					35
06	4260	X	3155	-0-	-1105	-0-	92 12	1 9	3051	2	Y	11					46
07	4185	X	3198	-0-	-987	-0-	80 9	1 9	3109	2	Y	8					54
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	134	1	3809	2	Y	-0-					54
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	100 10	1 9	3838	2	Y	9	1	8			62
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	109 12	1 9	4011	2	Y	11					73
11	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	101	1	3659	2	Y	-0-					73
12	4092	X	3421	-0-	-671	-0-	90 19	1 9	3312	2	Y	17	62	1	1	8	27

TOTAL GAS PROD: 45,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1691	-0-	-17	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1515	-0-	-315	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1344	-0-	-640	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3176	-0-	-240	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2855	-0-	-745	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3075	-0-	-583	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3158	-0-	-382	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3008	-0-	-495	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	3017	-0-	-21	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	837	N	218	-0-	-619	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	868	N	162	-0-	-706	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	840	N	139	-0-	-701	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 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	372	N	266	-0-	-106	-0-	265	2	1	9	N	1					40
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					40
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					40
05	651	N	42	-0-	-609	-0-	42	2			N	-0-					40
06	600	N	60	-0-	-540	-0-	60	2			N	-0-					40
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					40
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					40
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					40
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					40
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2377	-0-	-171	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3394	2	3	9	N	3					47
02	3052	X	2969	-0-	-83	-0-	2943	2	26	9	N	24					71
03	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3259	2	14	9	N	13					84
04	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3087	2	21	9	N	19					103
05	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	3083	2	17	9	N	15					118
06	3270	X	3016	-0-	-254	-0-	2996	2	20	9	N	18					136
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2963	2	2	9	N	2					138
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3088	2	37	9	N	34					172
09	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2929	2	20	9	N	18	176	1			14
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2898	2	14	9	N	13					27
11	2970	X	2812	-0-	-158	-0-	2801	2	11	9	N	10					37
12	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	2537	2	7	9	N	6					43

TOTAL GAS PROD: 36,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	161	2	13	9	N	12					54
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-					54
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					54
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					54
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					54
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					54
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					54
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					54
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					54
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					54
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					54
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	496	N	206	-0-	-290	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	112	-0-	-428	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*05	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*06	750	N	471	-0-	-279	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

01	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

01	775	X	211	-0-	-564	-0-	210	2	1	9	N	1					58
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	732	2	45	9	N	41					99
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					99
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					99
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					99
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					99
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					99
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					99
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					99
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					99
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					99
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1750	-0-	-70	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*08	2077	N	1945	-0-	-132	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*09	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*10	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*11	1890	N	1536	-0-	-354	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	727	-0-	-978	-0-	727	2			N	-0-					10
02	952	N	448	-0-	-504	-0-	448	2			N	-0-					10
03	1054	N	434	-0-	-620	-0-	434	2			N	-0-					10
04	690	N	342	-0-	-348	-0-	342	2			N	-0-					10
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					10
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					10
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					10
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					10
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					10
10	744	N	451	-0-	-293	-0-	451	2			N	-0-					10
11	900	N	426	-0-	-474	-0-	426	2			N	-0-					10
12	930	N	337	-0-	-593	-0-	337	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			72
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			72
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			72
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			72
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			72
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			72
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			72
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			72
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			72
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			72
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			72
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

01	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-			-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-			-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-			-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
08	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-			-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-			-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3542	-0-	442	7942	3542	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	766	-0-	-2034	5908	766	2			N	-0-					-0-
03	7267	X	1359	-0-	-5908	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1052	-0-	-1288	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1498	-0-	-920	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	876	-0-	-1464	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	893	-0-	-471	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	836	-0-	-214	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	840	N	415	-0-	-425	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	868	N	448	-0-	-420	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					77
02	1204	N	1139	-0-	-65	-0-	1139	2			N	-0-					77
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					77
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					77
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					77
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1404	2	91	9	N	83					160
07	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					160
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					160
09	1440	N	893	-0-	-547	-0-	892	2	1	9	N	1					161
10	1426	N	584	-0-	-842	-0-	584	2			N	-0-					161
11	1380	N	604	-0-	-776	-0-	604	2			N	-0-					161
12	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 13,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	642	-0-	-954	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1014	-0-	-696	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	949	-0-	-371	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2165	-0-	-408	-0-	2161	2	4	9	N	4					23
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2210	2	10	9	N	9					32
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					32
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					32
05	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	2			N	-0-					32
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					32
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					32
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2230	2	12	9	N	11					43
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2216	2	34	9	N	31					74
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					74
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					74
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 27,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	1875	2	15	9	N	14			51
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	N	19			70
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	N	24			94
04	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	1607	2	1	9	N	1			95
05	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1841	2	43	9	N	39			134
06	1800	N	1366	-0-	-434	-0-	1366	2			N	-0-			134
07	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	1267	2			N	-0-			134
08	1829	N	1365	-0-	-464	-0-	1365	2			N	-0-			134
09	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2			N	-0-			134
10	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			N	-0-			134
11	1320	N	700	-0-	-620	-0-	700	2			N	-0-			134
12	1271	N	482	-0-	-789	-0-	482	2			N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 16,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	924	N	808	-0-	-116	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	3951	-0-	3951	296283	3951 2		N	-0-			115
02	SWR 10	3726	-0-	3726	300009	3711 2	15 9	N	14			129
*03	SWR 10	3549	-0-	3549	303558	3513 2	36 9	N	33			162
*04	SWR 10	4287	-0-	4287	307845	4287 2		N	-0-			162
*05	SWR 10	4227	-0-	4227	312072	4227 2		N	-0-			162
*06	SWR 10	4246	-0-	4246	316318	4246 2		N	-0-			162
*07	SWR 10	4135	-0-	4135	320453	4135 2		N	-0-			162
*08	SWR 10	3480	-0-	3480	323933	3480 2		N	-0-			162
*09	SWR 10	3197	-0-	3197	327130	3197 2		N	-0-			162
*10	SWR 10	3484	-0-	3484	330614	3484 2		N	-0-	162 1		-0-
*11	SWR 10	3436	-0-	3436	334050	3436 2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	3250	-0-	3250	337300	3250 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	4372	2	17	9	N	15					37
02	4256	X	4026	-0-	-230	-0-	4026	2			N	-0-					37
03	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	4076	2	14	9	N	13					50
04	4440	X	4040	-0-	-400	-0-	4027	2	13	9	N	12					62
05	4464	X	3878	-0-	-586	-0-	3878	2			N	-0-					62
06	4320	X	3730	-0-	-590	-0-	3730	2			N	-0-					62
07	4464	X	3884	-0-	-580	-0-	3884	2			N	-0-					62
08	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3610	2			N	-0-					62
09	3960	X	3540	-0-	-420	-0-	3533	2	7	9	N	6	6	8			62
10	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	3599	2			N	-0-					62
11	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	3475	2			N	-0-					62
12	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	3502	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 45,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6270	-0-	-2875	-0-	6270	2			N	-0-					10
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5554	2	9	9	N	8					18
03	7347	X	5881	-0-	-1466	-0-	5881	2			N	-0-					18
04	6720	X	5475	-0-	-1245	-0-	5475	2			N	-0-					18
05	6293	X	5436	-0-	-857	-0-	5436	2			N	-0-					18
06	6060	X	5095	-0-	-965	-0-	5095	2			N	-0-					18
07	6169	X	5214	-0-	-955	-0-	5214	2			N	-0-					18
08	5301	X	5134	-0-	-167	-0-	5134	2			N	-0-					18
09	5130	X	4750	-0-	-380	-0-	4750	2			N	-0-					18
10	5301	X	4560	-0-	-741	-0-	4560	2			N	-0-					18
11	5100	X	4108	-0-	-992	-0-	4108	2			N	-0-					18
12	5208	X	3922	-0-	-1286	-0-	3922	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 61,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12219 - 12334

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

01	403	N	377	-0-	-26	-0-	57	1	320	2	N	-0-					186
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	48	1	131	2	N	-0-					186
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194	2	N	-0-					186
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	50	1	160	2	N	-0-					186
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	75	1	193	2	N	-0-					186
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	111	1	189	2	N	-0-					186
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	139	2	N	-0-					186
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	98	1	211	2	N	-0-					186
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	97	1	174	2	N	-0-					186
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	114	1	217	2	N	-0-					186
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	103	1	190	2	N	-0-					186
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	80	1	181	2	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, N. (PETTIT) //CONT.// 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	14	6	2			Y	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	X	7	-0-	2	2	7	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	873	-0-	-801	-0-	873	2			N	-0-					56
02	1372	N	730	-0-	-642	-0-	730	2			N	-0-					56
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1					57
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					57
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					57
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					57
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1					58
08	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2192	2			N	-0-					58
09	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	2061	2			N	-0-					58
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					58
*11	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	2035	2	1	9	N	1					59
12	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			N	-0-	59	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	310	2	22	9	N	20					110
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	2			N	-0-					110
03	248	N	135	-0-	-113	-0-	118	2	17	9	N	15					125
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					125
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					125
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	150	2	24	9	N	22					147
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					147
08	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					147
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					147
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					147
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					147
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	274	-0-	274	141526	274	2			N	-0-					85
02	SWR 10	299	-0-	299	141825	299	2			N	-0-					85
03	SWR 10	236	-0-	236	142061	236	2			N	-0-					85
04	SWR 10	223	-0-	223	142284	223	2			N	-0-					85
05	SWR 10	265	-0-	265	142549	265	2			N	-0-					85
06	SWR 10	239	-0-	239	142788	239	2			N	-0-					85
07	SWR 10	239	-0-	239	143027	239	2			N	-0-					85
08	SWR 10	125	-0-	125	143152	125	2			N	-0-					85
09	SWR 10	120	-0-	120	143272	120	2			N	-0-					85
10	SWR 10	124	-0-	124	143396	124	2			N	-0-					85
11	SWR 10	164	-0-	164	143560	164	2			N	-0-					85
12	SWR 10	176	-0-	176	143736	176	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		956	-0-	956	63290	935	2	21	9	N	19					150
02	SWR 10		696	-0-	696	63986	689	2	7	9	N	6					156
03	SWR 10		742	-0-	742	64728	742	2			N	-0-					156
04	SWR 10		714	-0-	714	65442	714	2			N	-0-					156
05	SWR 10		816	-0-	816	66258	816	2			N	-0-					156
06	SWR 10		870	-0-	870	67128	870	2			N	-0-					156
07	SWR 10		992	-0-	992	68120	992	2			N	-0-					156
08	SWR 10		1002	-0-	1002	69122	1002	2			N	-0-					156
09	SWR 10		772	-0-	772	69894	718	2	54	9	N	49	175	1			30
10	SWR 10		1376	-0-	1376	71270	1376	2			N	-0-					30
11	SWR 10		1380	-0-	1380	72650	1380	2			N	-0-					30
12	SWR 10		1399	-0-	1399	74049	1399	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					44
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					44
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					44
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					-0-
02	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	3			N	-0-					-0-
03	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	15071	3			N	-0-					-0-
04	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	3			N	-0-					-0-
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	3			N	-0-					-0-
06	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14769	3			N	-0-					-0-
07	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	3			N	-0-					-0-
08	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	3			N	-0-					-0-
09	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	3			N	-0-					-0-
10	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	3			N	-0-					-0-
11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
*12	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	52390	X	29	-0-	-52361	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	50700	X	20	-0-	-50680	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	26288	X	9174	-0-	-17114	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
06	45661	X	45661	-0-	-0-	-0-	45661	3			N	-0-					-0-
07	48620	X	48620	-0-	-0-	-0-	48620	3			N	-0-					-0-
08	46527	X	46527	-0-	-0-	-0-	46527	3			N	-0-					-0-
09	47589	X	47589	-0-	-0-	-0-	47589	3			N	-0-					-0-
10	48608	X	32839	-0-	-15769	-0-	32839	3			N	-0-					-0-
11	47040	X	44150	-0-	-2890	-0-	44150	3			N	-0-					-0-
12	49166	X	41327	-0-	-7839	-0-	41327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

01	3100	N	3316	-0-	216	402	97	1	3219	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3300	-0-	500	902	96	1	3204	2	N	-0-					-0-
03	4178	X	3276	-0-	-902	-0-	95	1	3181	2	N	-0-					-0-
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	42	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	94	1	3149	2	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	91	1	3027	2	N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	93	1	3114	2	N	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2980	2	N	-0-					-0-
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	74	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	663	-0-	-1228	-0-	19	1	644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	460	1	2596	2	N	-0-			182
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	759	1	2045	2	N	-0-			182
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	797	1	2330	2	N	-0-			182
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	675	1	2140	2	N	-0-			182
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	908	1	2356	2	N	-0-			182
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1330	1	2277	2	N	-0-			182
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	860	1	2460	2	N	-0-			182
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1042	1	2255	2	N	-0-			182
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1162	1	2081	2	N	-0-			182
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	1197	1	2288	2	N	-0-			182
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1164	1	2161	2	N	-0-			182
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1028	1	2305	2	N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: 38,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			155
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			155
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			155
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			155
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			155
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	180	1	412	2	N	-0-			155
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	142	1	458	2	N	-0-			155
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	185	1	433	2	N	-0-			155
09	600	N	311	-0-	-289	-0-	311	2			N	-0-			155
10	589	N	177	-0-	-412	-0-	177	2			N	-0-			155
11	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	1			N	-0-			155
12	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-178	-0-	90	1	507	2	N	-0-					25
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	176	1	473	2	N	-0-					25
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	167	1	488	2	N	-0-					25
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	172	1	546	2	N	-0-					25
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	220	1	571	2	N	-0-					25
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	337	1	577	2	N	-0-					25
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	238	1	681	2	N	-0-					25
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	316	1	685	2	N	-0-					25
09	900	N	799	-0-	-101	-0-	286	1	513	2	N	-0-					25
10	930	N	704	-0-	-226	-0-	242	1	462	2	N	-0-					25
11	960	N	601	-0-	-359	-0-	210	1	391	2	N	-0-					25
12	837	N	372	-0-	-465	-0-	115	1	257	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	51	1			-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2015 - PLUGGED 05/26/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2015 - PLUGGED 05/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	832	-0-	-377	-0-	39	1	793	2	N	-0-					32
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	N	-0-					32
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	2	N	-0-					32
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	N	-0-					32
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	54	1	958	2	N	-0-					32
06	1230	N	877	-0-	-353	-0-	48	1	829	2	N	-0-					32
07	1209	N	940	-0-	-269	-0-	44	1	874	2	N	20					52
							22	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	1054	2	N	10					62
							11	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	106	1	1323	2	N	-0-					62
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	1137	2	N	2					64
							2	9									
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	95	1	1080	2	N	-0-					64
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 12,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	830	-0-	-1867	-0-	39	1	791	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	550	-0-	-1578	-0-	27	1	523	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	912	-0-	-1165	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	67	1	1192	2	N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	63	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	65	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	301	-0-	-970	-0-	23	1	278	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	94	-0-	-1076	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	82	-0-	-1282	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
11	300	N	36	-0-	-264	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1974	-0-	-785	-0-	93	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1446	-0-	-1046	-0-	70	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1523	-0-	-1236	-0-	50	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1834	-0-	-716	-0-	87	1	1747	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1409	-0-	-1164	-0-	75	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	63	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	59	1	1167	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	563	-0-	-832	-0-	43	1	520	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	80	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	76	1	973	2	N	-0-					-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	80	1	911	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 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	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	236	1	4798	2	N	-0-					-0-
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	211	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	153	1	4477	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	187	1	3774	2	N	-0-					-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	240	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	225	1	3907	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	187	1	3693	2	N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	257	1	3119	2	N	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	271	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	234	1	2990	2	N	-0-					-0-
*11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	315	1	3594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	138	1	2808	2	N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	143	1	2807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	116	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	147	1	2966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	175	1	3117	2	N	-0-					-0-
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	145	1	2516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	142	1	2806	2	N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	232	1	2807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	218	1	2732	2	N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	214	1	2730	2	N	-0-					-0-
*11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	244	1	2784	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1475	-0-	-416	-0-		69	1	1404	2	N	2	2	8			58
								2	9									
02	1764	N	1193	-0-	-571	-0-		58	1	1134	2	N	1	1	8			58
								1	9									
03	1953	N	1062	-0-	-891	-0-		35	1	1025	2	N	2	2	8			58
								2	9									
04	1440	N	951	-0-	-489	-0-		45	1	906	2	N	-0-					58
05	1333	N	757	-0-	-576	-0-		40	1	717	2	N	-0-					58
06	1020	N	818	-0-	-202	-0-		44	1	774	2	N	-0-					58
07	992	N	531	-0-	-461	-0-		26	1	505	2	N	-0-					58
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-		66	1	802	2	N	-0-	1	7			57
09	810	N	686	-0-	-124	-0-		51	1	635	2	N	-0-					57
10	527	N	502	-0-	-25	-0-		36	1	466	2	N	-0-					57
11	840	N	484	-0-	-356	-0-		39	1	445	2	N	-0-					57
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-		168	1	3412	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-		156	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-		94	1	2751	2	N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-		155	1	3131	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-		148	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1791	-0-	-69	-0-		97	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-		101	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-		205	1	2483	2	N	-0-					-0-
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-		188	1	2352	2	N	-0-					-0-
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-		268	1	3430	2	N	-0-					-0-
*11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-		256	1	2924	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	974	-0-	-286	-0-	53	1	921	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	983	-0-	-257	-0-	47	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	78	1	946	2	N	-0-					-0-
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	69	1	862	2	N	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	71	1	904	2	N	-0-					-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	74	1	848	2	N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 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	6727	X	4469	-0-	-2258	-0-	210	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	2782	-0-	-3182	-0-	135	1	2647	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	183	1	5357	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5790	X	4182	-0-	-1608	-0-	197	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4634	-0-	-1101	-0-	246	1	4388	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4462	-0-	-908	-0-	243	1	4218	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	336	1	6649	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	541	1	6554	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	4470	X	3896	-0-	-574	-0-	288	1	3607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5580	X	3352	-0-	-2228	-0-	243	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	2613	-0-	-2787	-0-	210	1	2403	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	190	1	3859	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	197	1	3866	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	119	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	150	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	132	1	2347	2	N	-0-					-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	189	1	3285	2	N	-0-					-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	256	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	252	1	3154	2	N	-0-					-0-
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	218	1	2785	2	N	-0-					-0-
*11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	214	1	2443	2	N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	42	1	855	2	N	-0-					-0-
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	34	1	674	2	N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	3192	-0-	192	192	150	1	3018	2	N	22					22
							24	9									
05	1902	N	1710	-0-	-192	-0-	91	1	1619	2	N	-0-					22
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	53	1	918	2	N	-0-					22
07	2666	X	766	-0-	-1900	-0-	37	1	729	2	N	-0-					22
08	2666	X	726	-0-	-1940	-0-	55	1	671	2	N	-0-	2	7			20
09	2580	X	488	-0-	-2092	-0-	36	1	452	2	N	-0-					20
10	1705	X	542	-0-	-1163	-0-	39	1	503	2	N	-0-					20
11	960	X	727	-0-	-233	-0-	59	1	668	2	N	-0-					20
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2396	2	N	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	83	1	2425	2	N	-0-					-0-
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2439	-0-	-10	-0-	130	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	155	1	2701	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3141	-0-	41	41	151	1	2990	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2152	-0-	-297	-0-	164	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2159	-0-	-211	-0-	160	1	1999	2	N	-0-					-0-
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	191	1	2440	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2043	-0-	-327	-0-	164	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	122	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2855	-0-	55	55	138	1	2716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2999	N	2944	-0-	-55	-0-	97	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	134	1	2704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	143	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	178	1	3098	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	159	1	3148	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	280	1	3396	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	179	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	152	1	1946	2	N	-0-					-0-
*11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	158	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	157	1	3182	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	117	1	2301	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	117	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	124	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1803	-0-	-147	-0-	98	1	1704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	173	1	3426	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	232	1	2814	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	206	1	2583	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	185	1	2358	2	N	-0-					-0-
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	249	1	2846	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1424	2	N	-0-			10
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	89	1	1249	2	N	-0-			10
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	N	-0-			10
04	1350	N	861	-0-	-489	-0-	52	1	809	2	N	-0-			10
05	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	61	1	941	2	N	-0-			10
06	1350	N	850	-0-	-500	-0-	59	1	791	2	N	-0-			10
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	59	1	869	2	N	-0-			10
08	992	N	533	-0-	-459	-0-	26	1	505	2	N	2			12
							2	9							
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	988	2	N	-0-			12
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	83	1	970	2	N	-0-			12
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	68	1	1160	2	N	-0-			12
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1702	-0-	-716	-0-	80	1	1622	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1521	-0-	-187	-0-	74	1	1447	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1082	-0-	-778	-0-	36	1	1046	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	77	1	1547	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	81	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	74	1	1293	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	65	1	1281	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	115	1	1400	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	99	1	1240	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	93	1	1187	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	98	1	1120	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	896	-0-	-964	-0-	42	1	854	2	N	-0-			38
02	1596	N	940	-0-	-656	-0-	45	1	895	2	N	-0-			38
03	1643	N	603	-0-	-1040	-0-	20	1	583	2	N	-0-			38
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	37	1	756	2	N	-0-			38
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	49	1	868	2	N	-0-			38
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	N	-0-			38
07	806	N	464	-0-	-342	-0-	22	1	440	2	N	2			40
							2	9							
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	106	1	1289	2	N	10			50
							11	9							
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	106	1	1321	2	N	-0-			50
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	97	1	1238	2	N	-0-			50
11	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	103	1	1181	2	N	-0-			50
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 11,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	70	1	1423	2	N	-0-					48
02	1540	N	1382	-0-	-158	-0-	67	1	1314	2	N	1	1	8			48
							1	9									
03	1798	N	1047	-0-	-751	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					48
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	84	1	1687	2	N	-0-					48
05	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	79	1	1410	2	N	4					52
							4	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					52
07	1829	N	558	-0-	-1271	-0-	27	1	531	2	N	-0-					52
08	1488	N	747	-0-	-741	-0-	57	1	690	2	N	-0-	25	7			27
09	1470	N	857	-0-	-613	-0-	63	1	794	2	N	-0-					27
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	2	N	-0-					27
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	114	1	1303	2	N	-0-					27
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 12,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	123	1	2492	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	161	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	106	1	3107	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	156	1	3147	2	N	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	180	1	3209	2	N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	150	1	2619	2	N	-0-					-0-
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	101	1	1992	2	N	-0-					-0-
08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	158	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	161	1	2012	2	N	-0-					-0-
10	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	155	1	1978	2	N	-0-					-0-
*11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	138	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	139	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	86	1	2526	2	N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	N	-0-					-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2657	2	N	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	148	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	135	1	2678	2	N	-0-					-0-
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	210	1	2545	2	N	-0-					-0-
09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	217	1	2713	2	N	-0-					-0-
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	215	1	2749	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3071	-0-	71	71	247	1	2824	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	103	1	2101	2	N	-0-					-0-
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5548	-0-	2448	2448	183	1	5364	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	3261	-0-	261	2709	154	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3106	-0-	6	2715	165	1	2941	2	N	-0-					-0-
06	5262	X	2547	-0-	-2715	-0-	138	1	2409	2	N	-0-					-0-
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	120	1	2383	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1422	-0-	-779	-0-	108	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1797	-0-	-333	-0-	133	1	1663	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	237	1	3027	2	N	-0-					-0-
*11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	210	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	115	1	2329	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	104	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	70	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1887	-0-	-483	-0-	89	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1706	-0-	-681	-0-	91	1	1614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2040	N	318	-0-	-1722	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7690	X	4913	-0-	-2777	-0-	230	1	4683	2	N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	200	1	3942	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	142	1	4160	2	N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	138	1	2782	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	123	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2089	-0-	-491	-0-	114	1	1975	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	100	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	321	1	3891	2	N	-0-					-0-
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	437	1	5475	2	N	-0-					-0-
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	463	1	5915	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1952	-0-	-628	-0-	157	1	1795	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 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	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	68	1	1385	2	N	-0-					5
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	N	-0-					5
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-					5
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	N	-0-					5
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	155	1	2756	2	N	-0-					5
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	141	1	2448	2	N	-0-					5
07	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	131	1	2583	2	N	-0-					5
08	2914	N	1816	-0-	-1098	-0-	138	1	1678	2	N	-0-	5	7			-0-
09	2580	N	1390	-0-	-1190	-0-	103	1	1287	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	1536	-0-	-1192	-0-	111	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1355	-0-	-415	-0-	109	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	980	2	N	-0-					13
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	N	-0-					13
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	27	1	782	2	N	-0-					13
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	46	1	928	2	N	-0-					13
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	52	1	924	2	N	-0-					13
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	N	-0-					13
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	47	1	934	2	N	-0-					13
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	N	-0-	3	7			10
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	67	1	841	2	N	-0-					10
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	87	1	1108	2	N	-0-					10
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	115	1	1309	2	N	-0-					10
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	2	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	N	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	134	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	115	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	85	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2371	-0-	-59	-0-	112	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	122	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	128	1	2226	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	109	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	171	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	163	1	2041	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1876	-0-	-387	-0-	136	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	167	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	80	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1674	-0-	-230	-0-	81	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	51	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	68	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	87	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	78	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	926	-0-	-717	-0-	71	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	104	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	134	1	1712	2	N	-0-					-0-
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	134	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	56 1	1 9	1134	2	N	1	1	8			-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	1286	2	N	1	1	8			-0-
03	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	34 2	1 9	1005	2	N	2	2	8			-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	1391	2	N	5	5	8			-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	79	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	59	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	772	-0-	-716	-0-	59	1	713	2	N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1066	2	N	3					3
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	145 4	1 9	1858	2	N	4					7
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	1310	2	N	3					10
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1233	-0-	-503	-0-	58	1	1175	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1103	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	56	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	771	-0-	-500	-0-	41	1	730	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	72	1	1260	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	58	1	1155	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	126	1	1571	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	73	1	929	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	117	-0-	-963	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	311	1	6330	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	216	1	4250	2	N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	128	1	3741	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	195	1	3935	2	N	-0-					-0-
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	216	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	280	1	4879	2	N	-0-					-0-
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	239	1	4725	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	262	1	3179	2	N	-0-					-0-
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	322	1	4031	2	N	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	302	1	3864	2	N	-0-					-0-
*11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	372	1	4244	2	N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	96	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1528	-0-	-40	-0-	74	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	68	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1694	-0-	-286	-0-	80	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	95	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	84	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	142	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	134	1	1673	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1438	-0-	-329	-0-	104	1	1334	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	124	1	1421	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 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	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	73	1	1484	2	N	-0-					3
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					3
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1506	2	N	-0-					3
04	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	56	1	1139	2	N	-0-					3
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	2	N	-0-					3
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	88	1	1527	2	N	-0-					3
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1489	2	N	-0-					3
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	135	1	1635	2	N	-0-	3	7			-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	121	1	1545	2	N	-0-					-0-
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	133	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	128	-0-	-1732	-0-	6 1	1 9	121	2	N	1	1	8			-0-
02	1176	N	54	-0-	-1122	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	3	-0-	-1609	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	237	1	3933	2	N	1	1	8			118
							1	9									
02	4508	X	4179	-0-	-329	-0-	278	1	3900	2	N	1	1	8			118
							1	9									
03	4991	X	4436	-0-	-555	-0-	292	1	4137	2	N	6	6	8			118
							7	9									
04	4830	X	4420	-0-	-410	-0-	268	1	4145	2	N	6	6	8			118
							7	9									
05	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	267	1	4139	2	N	-0-					118
06	4470	X	3893	-0-	-577	-0-	272	1	3621	2	N	-0-					118
07	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	271	1	3996	2	N	-0-					118
08	4278	X	2152	-0-	-2126	-0-	104	1	2048	2	N	-0-	26	7			92
09	4140	X	44	-0-	-4096	-0-	3	1	41	2	N	-0-					92
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					92
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					92
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 31,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	119	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	143	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	143	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	134	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	161	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2066	2	N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	99	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	144	1	1677	2	N	-0-					-0-
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	86	1	1481	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	122	1	2021	2	N	-0-					45
02	2240	N	2063	-0-	-177	-0-	137	1	1926	2	N	-0-					45
03	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	153	1	2176	2	N	-0-					45
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	129	1	2001	2	N	-0-					45
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	133	1	2066	2	N	-0-					45
06	2250	N	1914	-0-	-336	-0-	134	1	1780	2	N	-0-					45
07	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	128	1	1891	2	N	-0-					45
08	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	92	1	1812	2	N	-0-	15	7			30
09	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	117	1	1693	2	N	4					34
							4	9									
10	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	153	1	1780	2	N	6					40
							7	9									
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	107	1	1838	2	N	10					50
							11	9									
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 22,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3953	-0-	-15	-0-	225	1	3727	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3528	X	1338	-0-	-2190	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	371	1	5744	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	233	1	3606	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	238	1	3180	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3888	-0-	-545	-0-	247	1	3641	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	2665	-0-	-2326	-0-	129	1	2522	2	N	13					13
							14	9									
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	337	1	4862	2	N	-0-					13
10	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	270	1	3144	2	N	-0-					13
*11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	212	1	3650	2	N	-0-					13
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 37,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2043	-0-	-437	-0-	116	1	1927	2	N	-0-					-0-
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	161	1	2264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	149	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	134	1	2076	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	2480	N	1851	-0-	-629	-0-	112	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	120	1	1598	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	143	1	2108	2	N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	117	1	2290	2	N	-0-					-0-
09	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	191	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	229	1	2663	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1097	-0-	-1243	-0-	60	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	394	1	6544	2	N	19					187
							21	9									
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	391	1	5484	2	N	31	1	8			217
							34	9									
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	443	1	6285	2	N	12	167	1			62
							13	9									
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	208	1	3230	2	N	-0-					62
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	396	1	6128	2	N	1					63
							1	9									
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	313	1	4180	2	N	20					83
							22	9									
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	324	1	4766	2	N	-0-					83
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	345	1	6761	2	N	17					100
							19	9									
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	235	1	3392	2	N	10					110
							11	9									
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	140	1	1629	2	N	4					114
							4	9									
*11	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	543	1	9331	2	N	27					141
							30	9									
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 61,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	76	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	70	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	55	1	855	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	544	-0-	-727	-0-	33	1	511	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	502	-0-	-518	-0-	35	1	467	2	N	-0-					-0-
07	930	N	582	-0-	-348	-0-	37	1	545	2	N	-0-					-0-
08	558	N	31	-0-	-527	-0-	6	2	25	9	N	23					23
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					23
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1397	-0-	-60	-0-	79	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	85	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	80	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	80	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	90	1	1197	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	86	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	49	1	962	2	N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	104	1	1497	2	N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	130	1	1512	2	N	-0-					-0-
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	83	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1664	2	N	-0-			-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	81	1	1585	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	36	1	1066	2	N	-0-			-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	91	1	1843	2	N	-0-			-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1812	2	N	-0-			-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	102	1	1769	2	N	-0-			-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	93	1	1848	2	N	-0-			-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	175	1	2118	2	N	-0-			-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	148	1	1858	2	N	-0-			-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	111	1	1417	2	N	-0-			-0-
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	159	1	1811	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	N	-0-			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-			-0-
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	22	1	630	2	N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	2	N	-0-			-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	N	-0-			-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	566	-0-	-519	-0-	27	1	539	2	N	-0-			-0-
08	806	N	351	-0-	-455	-0-	27	1	324	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	84	1	1047	2	N	-0-			-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	132	1	1681	2	N	-0-			-0-
*11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	207	1	2366	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	N	-0-			120
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	2	N	5			125
							6	9							
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	68	1	1981	2	N	8			133
							9	9							
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	N	15			148
							17	9							
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	97	1	1724	2	N	-0-			148
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	110	1	1906	2	N	-0-			148
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	100	1	1977	2	N	-0-			148
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	202	1	2446	2	N	1			149
							1	9							
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	134	1	1680	2	N	-0-			149
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	155	1	1978	2	N	-0-			149
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1470	2	N	-0-			149
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			149

TOTAL GAS PROD: 21,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	N	-0-					20
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	N	-0-					20
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	2	N	2	2	8			20
							2	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	2012	2	N	-0-					20
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	121	1	2163	2	N	-0-					20
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1926	2	N	-0-					20
07	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	91	1	1797	2	N	-0-					20
08	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	160	1	1936	2	N	-0-					20
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	169	1	2112	2	N	-0-					20
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	162	1	2076	2	N	-0-					20
11	2040	N	1272	-0-	-768	-0-	102	1	1170	2	N	-0-					20
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 20,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 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	744	N	739	-0-	-5	-0-	42	1	697	2	N	-0-					22
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	738	2	N	-0-					22
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	40	1	571	2	N	8	2	8			28
							9	9									
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	38	1	594	2	N	-0-					28
05	868	N	483	-0-	-385	-0-	29	1	454	2	N	-0-					28
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	N	2					30
							2	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	2	N	-0-					30
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	N	-0-					30
09	810	N	692	-0-	-118	-0-	45	1	647	2	N	-0-					30
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	N	-0-					30
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	N	-0-					30
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5524	-0-	-1885	-0-	259	1	5264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5824	X	4735	-0-	-1089	-0-	229	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4752	-0-	-1634	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4432	-0-	-1298	-0-	209	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4498	-0-	-1051	-0-	239	1	4259	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3929	-0-	-1411	-0-	214	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3966	-0-	-1273	-0-	191	1	3775	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4061	-0-	-682	-0-	309	1	3752	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4247	-0-	-193	-0-	314	1	3933	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4021	-0-	-474	-0-	292	1	3729	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	305	1	3490	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 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	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	18	1	1775	2	Y	-0-					48
02	1848	N	1613	-0-	-235	-0-	16	1	1597	2	Y	-0-					48
03	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	17	1	1656	2	Y	-0-					48
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-					48
05	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	18	1	1762	2	Y	-0-					48
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					48
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-					48
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-	48	7			-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1825	-0-	-125	-0-	1824	3	1	9	Y	1					1
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1018	-0-	-36	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-					75
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	Y	-0-					75
03	1054	X	741	-0-	-313	-0-	7	1	734	2	Y	-0-					75
04	990	X	654	-0-	-336	-0-	6	1	648	2	Y	-0-					75
05	1178	X	591	-0-	-587	-0-	6	1	585	2	Y	-0-					75
06	1140	X	733	-0-	-407	-0-	7	1	726	2	Y	-0-					75
07	1178	X	546	-0-	-632	-0-	5	1	541	2	Y	-0-					75
08	936	X	936	-0-	-0-	-0-	9	1	927	2	Y	-0-	75	7			-0-
09	720	X	523	-0-	-197	-0-	5	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	647	-0-	-97	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
11	900	X	897	-0-	-3	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
*12	930	X	637	-0-	-293	-0-	636	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 8,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-					87
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-					87
03	2263	X	1808	-0-	-455	-0-	18	1	1790	2	Y	-0-					87
04	2340	X	1282	-0-	-1058	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-					87
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-					87
06	2340	X	1169	-0-	-1171	-0-	12	1	1157	2	Y	-0-					87
07	2387	X	466	-0-	-1921	-0-	5	1	461	2	Y	-0-					87
08	2201	N	387	-0-	-1814	-0-	4	1	383	2	Y	-0-					87
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	19	1	1917	3	Y	-0-	1	7			86
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					86
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					86
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	3	1	9	Y	1					87

TOTAL GAS PROD: 18,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2555	2	N	-0-					-0-
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	141	1	2236	2	N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	160	1	2424	2	N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	159	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	163	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	154	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	139	1	2116	2	N	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	145	1	2303	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	137	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	143	1	2301	2	N	-0-					-0-
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	143	1	2267	2	N	-0-					-0-
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	149	1	2305	2	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	94	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	83	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	113	1	2121	2	N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	109	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	104	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	98	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	95	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1743	-0-	-327	-0-	81	1	1662	2	N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	97	1	1998	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	89	1	1795	2	N	-0-					-0-
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	100	1	1951	2	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	150	1	2406	2	N	-0-			-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	137	1	2166	2	N	-0-			-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	136	1	1978	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	134	1	1951	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	1157	-0-	-1385	-0-	91	1	1066	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1142	-0-	-898	-0-	86	1	1056	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1222	-0-	-948	-0-	89	1	1133	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	84	1	1058	2	N	-0-			-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	2	N	-0-			-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	88	1	1161	2	N	-0-			-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1196	2	N	-0-			-0-
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	96	1	1271	2	N	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 18,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 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
01	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	149	1	2397	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2821	-0-	21	21	162	1	2659	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2023	-0-	-457	-0-	131	1	1892	2	N	-0-			-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	172	1	2677	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	162	1	2354	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	1744	-0-	-956	-0-	116	1	1628	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	156	1	2461	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	134	1	2072	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1929	-0-	-771	-0-	118	1	1811	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	167	1	2778	2	N	-0-			-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	149	1	2394	2	N	-0-			-0-
*12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	150	1	2311	2	N	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 29,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	137	1	2791	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2685	-0-	2685	2685	129	1	2556	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3010	-0-	3010	5695	152	1	2858	2	N	-0-			-0-
04	8438	X	2743	-0-	-5695	-0-	138	1	2605	2	N	-0-			-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	163	1	2913	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	140	1	2642	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	137	1	2689	2	N	-0-			-0-
08	3038	N	2548	-0-	-490	-0-	121	1	2427	2	N	-0-			-0-
09	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	139	1	2852	2	N	-0-			-0-
10	2821	N	1792	-0-	-1029	-0-	83	1	1709	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3425	-0-	425	425	162	1	3263	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3418	-0-	318	743	167	1	3251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	173	1	3510	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3345	-0-	3345	3345	161	1	3184	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3445	-0-	3445	6790	174	1	3271	2	N	-0-			-0-
04	9741	X	2951	-0-	-6790	-0-	149	1	2802	2	N	-0-			-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	199	1	3560	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3474	-0-	-96	-0-	175	1	3299	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	172	1	3368	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	170	1	3429	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	154	1	3156	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	159	1	3258	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3385	-0-	-95	-0-	160	1	3225	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	164	1	3204	2	N	1			1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 41,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2398	-0-	-206	-0-	142	1	2256	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2864	-0-	64	64	164	1	2700	2	N	-0-			-0-
03	2927	N	2863	-0-	-64	-0-	174	1	2689	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2079	-0-	-231	-0-	133	1	1946	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	152	1	2158	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	152	1	2314	2	N	-0-			-0-
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	168	1	2699	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	1705	-0-	-1023	-0-	110	1	1595	2	N	-0-			-0-
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	157	1	2602	2	N	-0-			-0-
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	160	1	2648	2	N	-0-			-0-
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	142	1	2256	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2425	-0-	-303	-0-	148	1	2275	2	N	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 29,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	158	1	2580	2	N	-0-			-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	147	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	167	1	2568	2	N	-0-			-0-
04	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	160	1	2447	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	174	1	2567	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	2619	-0-	-21	-0-	160	1	2459	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	157	1	2482	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	156	1	2509	2	N	-0-			-0-
09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	148	1	2426	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	151	1	2466	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	149	1	2396	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2487	-0-	-179	-0-	151	1	2334	2	N	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 31,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	110	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	122	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	106	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	129	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	117	1	1641	2	N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	112	1	1600	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	113	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	107	1	1585	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	105	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1324	-0-	-386	-0-	91	1	1233	2	N	-0-					-0-
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	114	1	1642	2	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	119	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1135	-0-	-517	-0-	81	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	123	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	107	1	1458	2	N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	127	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	123	1	1758	2	N	-0-					-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	136	1	2053	2	N	-0-					-0-
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	143	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	127	1	1991	2	N	-0-					-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	140	1	2244	2	N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	143	1	2283	2	N	-0-					-0-
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	142	1	2166	2	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2974	-0-	-33	-0-	140	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2475	-0-	2475	2475	119	1	2356	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2648	-0-	2648	5123	134	1	2514	2	Y	-0-					-0-
04	7724	X	2601	-0-	-5123	-0-	131	1	2470	2	Y	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	142	1	2539	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2519	-0-	-361	-0-	127	1	2392	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2510	-0-	-218	-0-	122	1	2388	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	123	1	2466	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1263	-0-	-1347	-0-	59	1	1204	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	115	1	2353	2	Y	-0-					-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	129	1	2592	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2016	-0-	-588	-0-	98	1	1917	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	225	1	4566	2	N	-0-			-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	207	1	4095	2	N	-0-			-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	234	1	4401	2	N	-0-			-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	226	1	4258	2	N	-0-			-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	237	1	4242	2	N	-0-			-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	212	1	4013	2	N	-0-			-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	208	1	4086	2	N	-0-			-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	208	1	4181	2	N	-0-			-0-
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	197	1	4032	2	N	-0-			-0-
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	206	1	4213	2	N	-0-			-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	203	1	4079	2	N	-0-			-0-
*12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	210	1	4100	2	N	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 52,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-			-0-
02	1568	N	1013	-0-	-555	-0-	42	1	971	2	Y	-0-			-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	60	1	1186	2	Y	-0-			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	32	1	1200	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	31	1	1031	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		854	-0-	854	1916	28	1	826	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		676	-0-	676	2592	16	1	660	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		703	-0-	703	3295	19	1	684	2	Y	-0-			-0-
*12	1800	N	719	-0-	-1081	2214	37	1	682	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	118	1	2396	2	N	-0-			-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	118	1	2344	2	N	-0-			-0-
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	131	1	2465	2	N	-0-			-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	2	N	-0-			-0-
05	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	137	1	2455	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	125	1	2360	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	2529	-0-	-168	-0-	123	1	2406	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	121	1	2444	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	108	1	2226	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	115	1	2356	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2356	-0-	-134	-0-	112	1	2244	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	114	1	2212	2	N	1			1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 29,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 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	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	53	1	1156	2	Y	1					17
							1	9									
02	1568	N	1377	-0-	-191	-0-	56	1	1321	2	Y	-0-					17
03	1426	N	750	-0-	-676	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					17
04	1170	N	625	-0-	-545	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					17
05	1519	N	218	-0-	-1301	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					17
06	720	N	188	-0-	-532	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					17
07	651	N	339	-0-	-312	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		382	-0-	382	382	11	1	371	2	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		392	-0-	392	774	13	1	379	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		415	-0-	415	1189	10	1	405	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10		352	-0-	352	1541	10	1	342	2	Y	-0-					17
*12	1800	N	395	-0-	-1405	136	20	1	375	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11622 - 11909

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

01	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	149	1	3032	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2806	-0-	2806	2806	135	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3055	-0-	3055	5861	154	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3104	-0-	3104	8965	157	1	2947	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2816	-0-	2816	11781	149	1	2667	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2415	-0-	2415	14196	121	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	16597	X	2401	-0-	-14196	-0-	116	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2211	-0-	-300	-0-	105	1	2106	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2050	-0-	-380	-0-	95	1	1955	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2035	-0-	-476	-0-	95	1	1940	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1814	-0-	-616	-0-	86	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1784	-0-	-603	-0-	87	1	1696	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	174	1	3776	2	N	-0-					2
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	144	1	3380	2	N	-0-					2
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	182	1	3513	2	N	-0-					2
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					2
05	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	181	1	3392	2	N	-0-					2
06	3810	X	3502	-0-	-308	-0-	190	1	3312	2	N	-0-					2
07	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	92	1	3394	2	N	-0-					2
08	DLQ G-10		3437	-0-	3437	3437	101	1	3336	2	N	-0-					2
09	DLQ G-10		3191	-0-	3191	6628	103	1	3088	2	N	-0-					2
10	DLQ G-10		3062	-0-	3062	9690	73	1	2989	2	N	-0-					2
11	DLQ G-10		2728	-0-	2728	12418	74	1	2654	2	N	-0-					2
*12	15805	X	3387	-0-	-12418	-0-	173	1	3214	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 37,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1582	-0-	-898	-0-	74	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1332	-0-	-908	-0-	64	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1574	-0-	-875	-0-	79	1	1495	2	N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	78	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	87	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	142	1	2678	2	N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	98	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	1811	-0-	-589	-0-	84	1	1727	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	97	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	95	1	1909	2	N	-0-					-0-
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	2	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 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	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	5					5
							6	9									
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	181	2	Y	5					10
							6	9									
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					10
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					10
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

01	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	110	1	2400	2	Y	-0-					2
02	4144	X	2713	-0-	-1431	-0-	111	1	2602	2	Y	-0-					2
03	4588	X	2745	-0-	-1843	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-					2
04	3690	X	2164	-0-	-1526	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-					2
05	3007	X	2401	-0-	-606	-0-	122	1	2279	2	Y	-0-					2
06	2910	X	2239	-0-	-671	-0-	122	1	2117	2	Y	-0-					2
07	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	63	1	2318	2	Y	-0-					2
08	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	64	1	2141	2	Y	-0-					2
09	2250	N	1748	-0-	-502	-0-	56	1	1692	2	Y	-0-					2
10	2387	N	1862	-0-	-525	-0-	44	1	1818	2	Y	-0-					2
11	2130	N	1461	-0-	-669	-0-	40	1	1421	2	Y	-0-					2
12	1798	N	1090	-0-	-708	-0-	56	1	1034	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	882	-0-	-420	-0-	39	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	928	-0-	-836	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	Y	4					4
							4	9									
06	1230	N	902	-0-	-328	-0-	49	1	853	2	Y	-0-					4
07	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	30	1	1115	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	36	1	1194	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1116	-0-	1116	2346	36	1	1080	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		821	-0-	821	3167	20	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1371	-0-	1371	4538	37	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*12	1800	N	1871	-0-	71	4609	96	1	1775	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 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	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	116	1	2525	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2063	-0-	-877	-0-	85	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1725	-0-	-1344	-0-	85	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1255	-0-	-1505	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2505	-0-	-130	-0-	127	1	2374	2	Y	4					4
							4	9									
06	2550	X	2508	-0-	-42	-0-	136	1	2365	2	Y	6					10
							7	9									
07	2294	X	1922	-0-	-372	-0-	51	1	1871	2	Y	-0-					10
08	2418	N	1784	-0-	-634	-0-	52	1	1732	2	Y	-0-					10
09	2340	N	1854	-0-	-486	-0-	60	1	1794	2	Y	-0-	4	1			6
10	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	41	1	1666	2	Y	-0-					6
11	1740	N	1472	-0-	-268	-0-	40	1	1432	2	Y	-0-					6
12	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	93	1	1731	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 23,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	86	1	1871	2	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1629	-0-	-261	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	693	-0-	-609	-0-	35	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	538	-0-	-1232	-0-	29	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	402	-0-	-1272	-0-	11	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		516	-0-	516	516	15	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1894	44	1	1334	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1411	-0-	1411	3305	34	1	1377	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1482	-0-	1482	4787	40	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*12	1800	N	1839	-0-	39	4826	94	1	1745	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	164	1	3558	2	N	-0-					15
02	4312	X	3053	-0-	-1259	-0-	125	1	2928	2	N	-0-					15
03	4402	X	2841	-0-	-1561	-0-	140	1	2701	2	N	-0-					15
04	4050	X	2437	-0-	-1613	-0-	117	1	2320	2	N	-0-					15
05	4061	X	1898	-0-	-2163	-0-	96	1	1802	2	N	-0-					15
06	3600	X	1632	-0-	-1968	-0-	89	1	1543	2	N	-0-					15
07	3379	X	962	-0-	-2417	-0-	25	1	937	2	N	-0-					15
08	2852	X	1223	-0-	-1629	-0-	36	1	1187	2	N	-0-					15
09	2430	X	724	-0-	-1706	-0-	23	1	701	2	N	-0-					15
10	1891	X	843	-0-	-1048	-0-	20	1	823	2	N	-0-					15
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	42	1	1490	2	N	-0-					15
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1749	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

01	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					5
02	1428	N	1229	-0-	-199	-0-	50	1	1179	2	Y	-0-					5
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-					5
04	1380	N	549	-0-	-831	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					5
05	1364	N	131	-0-	-1233	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					5
06	1260	N	19	-0-	-1241	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	17	1	619	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		807	-0-	807	807	24	1	783	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		715	-0-	715	1522	23	1	692	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		788	-0-	788	2310	19	1	769	2	Y	-0-					5
11	500	N	811	-0-	311	2621	22	1	789	2	Y	-0-					5
*12	3100	N	1407	-0-	-1693	928	72	1	1335	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2098	-0-	-320	-0-	92	1	2006	2	N	-0-			30
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	159	1	3731	2	N	-0-			30
03	3255	X	1784	-0-	-1471	-0-	88	1	1696	2	N	-0-			30
04	3150	X	837	-0-	-2313	-0-	40	1	797	2	N	-0-			30
05	3255	X	755	-0-	-2500	-0-	38	1	717	2	N	-0-			30
06	3150	X	2379	-0-	-771	-0-	129	1	2250	2	N	-0-			30
07	3255	X	2421	-0-	-834	-0-	64	1	2357	2	N	-0-			30
08	1798	X	1704	-0-	-94	-0-	50	1	1654	2	N	-0-			30
09	2220	X	743	-0-	-1477	-0-	24	1	719	2	N	-0-			30
10	2294	X	1203	-0-	-1091	-0-	29	1	1174	2	N	-0-			30
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	60	1	2140	2	N	-0-			30
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 21,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1647	-0-	-492	-0-	72	1	1575	2	Y	-0-			2
02	1932	X	1542	-0-	-390	-0-	63	1	1479	2	Y	-0-			2
03	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	79	1	1522	2	Y	-0-			2
04	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	68	1	1362	2	Y	-0-			2
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-			2
06	1560	N	1166	-0-	-394	-0-	63	1	1103	2	Y	-0-			2
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		1340	-0-	1340	1340	39	1	1301	2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10		2052	-0-	2052	3392	66	1	1986	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10		851	-0-	851	4243	20	1	831	2	Y	-0-			2
11	500	N	369	-0-	-131	4112	10	1	359	2	Y	-0-			2
*12	3100	N	1612	-0-	-1488	2624	83	1	1529	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 16,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	-0-			3
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	14	1	327	2	Y	-0-			3
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-			3
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	22	1	434	2	Y	-0-			3
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	-0-			3
06	630	N	327	-0-	-303	-0-	18	1	309	2	Y	-0-			3
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		555	-0-	555	555	16	1	539	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10		38	-0-	38	593	1	1	37	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10		167	-0-	167	760	4	1	163	2	Y	-0-			3
11	500	N	14	-0-	-486	274	14	2			Y	-0-			3
*12	274	N	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	254	1	5525	2	Y	-0-					6
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	179	1	4196	2	Y	-0-					6
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	236	1	4554	2	Y	-0-					6
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	231	1	4598	2	Y	-0-					6
05	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	239	1	4478	2	Y	-0-					6
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	269	1	4688	2	Y	-0-					6
07	4774	X	4648	-0-	-126	-0-	123	1	4525	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		5026	-0-	5026	5026	147	1	4879	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		4516	-0-	4516	9542	146	1	4370	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		4738	-0-	4738	14280	113	1	4625	2	Y	-0-					6
11	19387	X	5107	-0-	-14280	-0-	139	1	4968	2	Y	-0-					6
*12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	274	1	5078	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 58,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2434	-0-	-418	-0-	107	1	2327	2	Y	-0-					8
02	2296	N	2077	-0-	-219	-0-	85	1	1992	2	Y	-0-					8
03	2542	N	2217	-0-	-325	-0-	109	1	2108	2	Y	-0-					8
04	2370	N	2100	-0-	-270	-0-	101	1	1999	2	Y	-0-					8
05	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	106	1	1990	2	Y	-0-					8
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	108	1	1874	2	Y	-0-					8
07	2170	N	1863	-0-	-307	-0-	49	1	1814	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1912	-0-	1912	1912	56	1	1856	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		1812	-0-	1812	3724	58	1	1754	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5643	46	1	1873	2	Y	-0-					8
11	500	N	1932	-0-	1432	7075	53	1	1879	2	Y	-0-					8
*12	3100	N	1991	-0-	-1109	5966	102	1	1889	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	177	1	3855	2	Y	-0-					4
02	4116	X	3613	-0-	-503	-0-	148	1	3465	2	Y	-0-					4
03	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	178	1	3445	2	Y	-0-					4
04	4170	X	3455	-0-	-715	-0-	165	1	3290	2	Y	-0-					4
05	4309	X	3430	-0-	-879	-0-	174	1	3256	2	Y	-0-					4
06	3900	X	3380	-0-	-520	-0-	184	1	3196	2	Y	-0-					4
07	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	85	1	3155	2	Y	-0-					4
08	3565	X	3201	-0-	-364	-0-	94	1	3107	2	Y	-0-					4
09	3450	X	2882	-0-	-568	-0-	93	1	2789	2	Y	-0-					4
10	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	73	1	3005	2	Y	-0-					4
11	3390	X	2968	-0-	-422	-0-	81	1	2887	2	Y	-0-					4
12	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	135	1	2502	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 39,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2452	-0-	-307	-0-	108	1	2344	2	Y	-0-					7
02	2436	X	2426	-0-	-10	-0-	99	1	2327	2	Y	-0-					7
03	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	128	1	2465	2	Y	-0-					7
04	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	115	1	2280	2	Y	-0-					7
05	2821	X	2275	-0-	-546	-0-	115	1	2160	2	Y	-0-					7
06	2610	X	2155	-0-	-455	-0-	117	1	2038	2	Y	-0-					7
07	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	59	1	2181	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	68	1	2242	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		2195	-0-	2195	4505	71	1	2124	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		2122	-0-	2122	6627	51	1	2071	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10		1992	-0-	1992	8619	54	1	1938	2	Y	-0-					7
*12	1800	N	1905	-0-	105	8724	98	1	1807	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	129	1	2806	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2954	-0-	154	154	121	1	2833	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3113	-0-	13	167	153	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3423	-0-	423	590	164	1	3259	2	Y	-0-					-0-
05	4510	X	3920	-0-	-590	-0-	199	1	3719	2	Y	2					2
							2	9									
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	217	1	3783	2	Y	6					8
							7	9									
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	88	1	3248	2	Y	5					13
							6	9									
08	DLQ G-10		4294	-0-	4294	4294	126	1	4168	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		2958	-0-	2958	7252	95	1	2863	2	Y	-0-	13	1			-0-
10	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11140	93	1	3795	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2725	-0-	2725	13865	74	1	2651	2	Y	-0-					-0-
*12	17784	X	3919	-0-	-13865	-0-	201	1	3718	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

01	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	157	1	3406	2	Y	-0-					1
02	3724	X	2689	-0-	-1035	-0-	110	1	2579	2	Y	-0-					1
03	4123	X	2450	-0-	-1673	-0-	121	1	2329	2	Y	-0-					1
04	3990	X	2362	-0-	-1628	-0-	113	1	2249	2	Y	-0-					1
05	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	165	1	3089	2	Y	-0-					1
06	3450	X	2985	-0-	-465	-0-	162	1	2823	2	Y	-0-					1
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	79	1	2918	2	Y	-0-					1
08	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	74	1	2441	2	Y	-0-					1
09	2820	X	2029	-0-	-791	-0-	65	1	1964	2	Y	-0-					1
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	84	1	3432	2	Y	-0-					1
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	83	1	2976	2	Y	-0-					1
*12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 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	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	55	1	1185	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1023	-0-	-377	-0-	42	1	981	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	57	1	1109	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	50	1	995	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	983	-0-	-157	-0-	53	1	930	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	27	1	989	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	30	1	984	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		951	-0-	951	1965	31	1	920	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		924	-0-	924	2889	22	1	902	2	Y	-0-			-0-
11	500	N	1062	-0-	562	3451	29	1	1033	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1147	-0-	-1953	1498	59	1	1088	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	899	-0-	-1023	-0-	40	1	859	2	Y	-0-			4
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-			4
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-			4
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-			4
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-			4
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	72	1	1246	2	Y	-0-			4
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	53	1	1970	2	Y	1			5
							1	9							
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	45	1	1481	2	Y	-0-			5
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	52	1	1565	2	Y	-0-			5
10	2015	N	1516	-0-	-499	-0-	36	1	1480	2	Y	-0-			5
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	46	1	1658	2	Y	-0-			5
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	90	1	1667	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 17,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	16988	-0-	-682	-0-	797	1	16191	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		15214	-0-	15214	15214	731	1	14483	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		16554	-0-	16554	31768	835	1	15719	2	N	-0-			-0-
04	47750	X	15982	-0-	-31768	-0-	806	1	15176	2	N	-0-			-0-
05	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	857	1	15333	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	15656	-0-	-784	-0-	787	1	14869	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	15917	-0-	-916	-0-	771	1	15146	2	N	-0-			-0-
08	15965	X	15739	-0-	-226	-0-	746	1	14993	2	N	-0-			-0-
09	15450	X	14706	-0-	-744	-0-	683	1	14023	2	N	-0-			-0-
10	15965	X	15402	-0-	-563	-0-	716	1	14686	2	N	-0-			-0-
11	15450	X	15004	-0-	-446	-0-	710	1	14294	2	N	-0-			-0-
12	15903	X	15023	-0-	-880	-0-	733	1	14288	2	N	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 188,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	105	1	2283	2	Y	-0-					39
02	2184	N	1765	-0-	-419	-0-	72	1	1693	2	Y	-0-					39
03	2449	N	1807	-0-	-642	-0-	89	1	1718	2	Y	-0-					39
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	-0-					39
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	116	1	2178	2	Y	-0-					39
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	97	1	1688	2	Y	-0-					39
07	2449	N	2017	-0-	-432	-0-	53	1	1964	2	Y	-0-					39
08	DLQ G-10		1563	-0-	1563	1563	46	1	1517	2	Y	-0-					39
09	DLQ G-10		1279	-0-	1279	2842	41	1	1238	2	Y	-0-					39
10	DLQ G-10		1185	-0-	1185	4027	28	1	1157	2	Y	-0-					39
11	500	N	1068	-0-	568	4595	29	1	1039	2	Y	-0-					39
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1495					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 19,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3046	-0-	-2906	-0-	134	1	2912	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	3905	-0-	-799	-0-	160	1	3745	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	3423	-0-	-1785	-0-	169	1	3254	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	192	1	3816	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	214	1	4004	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	4016	-0-	-154	-0-	218	1	3798	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3840	-0-	-469	-0-	101	1	3739	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3837	-0-	3837	3837	112	1	3725	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3280	-0-	3280	7117	106	1	3174	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3619	-0-	3619	10736	86	1	3533	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3806	-0-	3806	14542	104	1	3702	2	Y	-0-					-0-
*12	18290	X	3748	-0-	-14542	-0-	192	1	3556	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 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	4681	X	3678	-0-	-1003	-0-	162	1	3516	2	Y	-0-					10
02	4116	X	3360	-0-	-756	-0-	138	1	3222	2	Y	-0-					10
03	4557	X	3850	-0-	-707	-0-	190	1	3660	2	Y	-0-					10
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	214	1	4251	2	Y	-0-					10
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	247	1	4619	2	Y	-0-					10
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	263	1	4576	2	Y	-0-					10
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	122	1	4497	2	Y	-0-					10
08	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	138	1	4591	2	Y	-0-					10
09	4830	X	4262	-0-	-568	-0-	138	1	4124	2	Y	-0-					10
10	4991	X	4412	-0-	-579	-0-	105	1	4307	2	Y	-0-					10
11	4830	X	4368	-0-	-462	-0-	119	1	4249	2	Y	-0-					10
12	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	232	1	4305	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 51,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4214	-0-	-777	-0-	185	1	4029	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3768	-0-	-348	-0-	154	1	3614	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	199	1	3836	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3768	-0-	-642	-0-	180	1	3588	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	193	1	3609	2	Y	3					3
							3	9									
06	4080	X	3725	-0-	-355	-0-	202	1	3516	2	Y	6					9
							7	9									
07	4185	X	3676	-0-	-509	-0-	97	1	3572	2	Y	6					15
							7	9									
08	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	106	1	3530	2	Y	-0-					15
09	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	104	1	3110	2	Y	-0-	15	1			-0-
10	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	85	1	3484	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	93	1	3339	2	Y	-0-					-0-
*12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	192	1	3565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	179	1	3881	2	Y	-0-					44
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	143	1	3348	2	Y	-0-					44
03	4371	X	2659	-0-	-1712	-0-	131	1	2528	2	Y	-0-					44
04	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	195	1	3884	2	Y	-0-					44
05	4371	X	3722	-0-	-649	-0-	189	1	3533	2	Y	-0-					44
06	3930	X	3260	-0-	-670	-0-	177	1	3083	2	Y	-0-					44
07	4216	X	3343	-0-	-873	-0-	88	1	3248	2	Y	6					50
							7	9									
08	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	105	1	3490	2	Y	-0-					50
09	3750	X	3205	-0-	-545	-0-	103	1	3102	2	Y	-0-					50
10	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	82	1	3352	2	Y	-0-					50
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	95	1	3394	2	Y	-0-					50
12	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	181	1	3346	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 41,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	117	1	2544	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2225	-0-	-71	-0-	91	1	2134	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2071	-0-	-595	-0-	102	1	1969	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	120	1	2390	2	Y	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	Y	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	134	1	2330	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2178	-0-	-426	-0-	57	1	2121	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	1827	-0-	-715	-0-	53	1	1774	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	1563	-0-	-897	-0-	50	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*10	2170	N	1427	-0-	-743	-0-	34	1	1393	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1360	-0-	-410	-0-	37	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	133	1	2455	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	124	1	2689	2	Y	-0-			8
02	2688	X	2547	-0-	-141	-0-	104	1	2443	2	Y	-0-			8
03	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-			8
04	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	115	1	2290	2	Y	-0-			8
05	2883	X	2376	-0-	-507	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-			8
06	2730	X	2596	-0-	-134	-0-	141	1	2455	2	Y	-0-			8
07	2821	X	2453	-0-	-368	-0-	65	1	2388	2	Y	-0-			8
08	DLQ	G-10	2618	-0-	2618	2618	77	1	2541	2	Y	-0-			8
09	DLQ	G-10	2385	-0-	2385	5003	77	1	2308	2	Y	-0-			8
10	DLQ	G-10	2508	-0-	2508	7511	60	1	2448	2	Y	-0-			8
11	DLQ	G-10	2502	-0-	2502	10013	68	1	2434	2	Y	-0-			8
*12	1800	N	2624	-0-	824	10837	134	1	2490	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 30,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	163	1	3550	2	Y	-0-			1
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	131	1	3071	2	Y	-0-			1
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	190	1	3662	2	Y	-0-			1
04	3360	X	2361	-0-	-999	-0-	113	1	2248	2	Y	-0-			1
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	193	1	3621	2	Y	-0-			1
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	228	1	3968	2	Y	-0-			1
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	100	1	3689	2	Y	-0-			1
08	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	105	1	3477	2	Y	-0-			1
09	4200	X	3233	-0-	-967	-0-	104	1	3129	2	Y	-0-			1
10	4340	X	3581	-0-	-759	-0-	85	1	3496	2	Y	-0-			1
11	4200	X	3504	-0-	-696	-0-	95	1	3409	2	Y	-0-			1
12	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	187	1	3466	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 42,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	141	1	3067	2	Y	-0-			12
02	2828	X	2694	-0-	-134	-0-	110	1	2584	2	Y	-0-			12
03	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	128	1	2477	2	Y	-0-			12
04	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	133	1	2635	2	Y	-0-			12
05	3131	X	2801	-0-	-330	-0-	142	1	2659	2	Y	-0-			12
06	3030	X	2391	-0-	-639	-0-	130	1	2261	2	Y	-0-			12
07	2976	X	2579	-0-	-397	-0-	68	1	2511	2	Y	-0-			12
08	DLQ	G-10	2790	-0-	2790	2790	82	1	2708	2	Y	-0-			12
09	DLQ	G-10	2492	-0-	2492	5282	80	1	2412	2	Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	7609	55	1	2272	2	Y	-0-			12
11	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	9380	48	1	1723	2	Y	-0-			12
*12	1800	N	2593	-0-	793	10173	133	1	2460	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 31,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 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	589	N	419	-0-	-170	-0-	18	1	401	2	Y	-0-			4
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	13	1	312	2	Y	-0-			4
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			4
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			4
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			4
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	14	1	235	2	Y	-0-			4
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	2	Y	-0-			4
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	5	1	180	2	Y	-0-			4
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	5	1	153	2	Y	-0-			4
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	3	1	137	2	Y	-0-			4
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	4	1	135	2	Y	-0-			4
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 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	2914	X	2188	-0-	-726	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-			28
02	2380	X	2045	-0-	-335	-0-	84	1	1961	2	Y	-0-			28
03	2573	N	1739	-0-	-834	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-			28
04	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	92	1	1821	2	Y	-0-			28
05	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	109	1	2051	2	Y	-0-			28
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	149	1	2593	2	Y	-0-			28
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	71	1	2608	2	Y	-0-			28
08	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	77	1	2551	2	Y	-0-			28
09	DLQ G-10		2413	-0-	2413	5041	78	1	2335	2	Y	-0-			28
10	DLQ G-10		2199	-0-	2199	7240	52	1	2147	2	Y	-0-			28
11	DLQ G-10		6188	-0-	6188	13428	168	1	6020	2	Y	-0-			28
*12	18871	X	5443	-0-	-13428	-0-	279	1	5164	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 34,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	2	Y	-0-			1
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1520	2	Y	-0-			1
03	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-			1
04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	77	1	1534	2	Y	-0-			1
05	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	81	1	1512	2	Y	-0-			1
06	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	84	1	1461	2	Y	-0-			1
07	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	38	1	1390	2	Y	-0-			1
08	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	40	1	1333	2	Y	-0-			1
09	1560	N	701	-0-	-859	-0-	23	1	678	2	Y	-0-			1
10	1426	N	850	-0-	-576	-0-	20	1	830	2	Y	-0-			1
11	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	28	1	1017	2	Y	-0-			1
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 16,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14147	-0-	-1291	-0-	664	1	13483	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12937	-0-	12937	12937	622	1	12315	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14062	-0-	14062	26999	709	1	13353	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13847	-0-	13847	40846	699	1	13148	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14462	-0-	14462	55308	765	1	13697	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13310	-0-	13310	68618	669	1	12641	2	N	-0-					-0-
07	82456	X	13838	-0-	-68618	-0-	671	1	13167	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	13965	-0-	-512	-0-	662	1	13303	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	13314	-0-	-696	-0-	619	1	12695	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	14106	-0-	-371	-0-	656	1	13450	2	N	-0-					-0-
11	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	642	1	12922	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	13059	-0-	-891	-0-	637	1	12420	2	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 164,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	724	-0-	-4887	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	538	-0-	-1898	-0-	22	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	600	-0-	-2097	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	575	-0-	-685	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	576	-0-	-292	-0-	29	1	541	2	Y	5					5
							6	9									
06	690	X	564	-0-	-126	-0-	30	1	528	2	Y	5					10
							6	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	604	2	Y	-0-					10
08	3100	N	3406	-0-	306	306	100	1	3306	2	Y	-0-					10
09	1791	N	1485	-0-	-306	-0-	48	1	1437	2	Y	-0-	4	1			6
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	37	1	1525	2	Y	-0-					6
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	108	1	3863	2	Y	-0-					6
*12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	314	1	5810	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1925	-0-	-1516	-0-	85	1	1840	2	Y	-0-					19
02	3108	X	2672	-0-	-436	-0-	109	1	2563	2	Y	-0-					19
03	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	145	1	2796	2	Y	-0-					19
04	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	130	1	2580	2	Y	-0-					19
05	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	137	1	2558	2	Y	5					24
							6	9									
06	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	148	1	2583	2	Y	6					30
							7	9									
07	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	69	1	2536	2	Y	1					31
							1	9									
08	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	76	1	2536	2	Y	-0-					31
09	2730	X	2307	-0-	-423	-0-	74	1	2233	2	Y	-0-	31	1			-0-
10	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	61	1	2481	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	69	1	2475	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	130	1	2415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	169	1	3667	2	Y	-0-			2
02	3976	X	3937	-0-	-39	-0-	161	1	3776	2	Y	-0-			2
03	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	210	1	4050	2	Y	-0-			2
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	224	1	4448	2	Y	-0-			2
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	237	1	4433	2	Y	-0-			2
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	240	1	4179	2	Y	-0-			2
07	4836	X	4346	-0-	-490	-0-	115	1	4231	2	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	128	1	4244	2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10		4064	-0-	4064	8436	131	1	3933	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10		4077	-0-	4077	12513	97	1	3980	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10		4080	-0-	4080	16593	111	1	3969	2	Y	-0-			2
*12	20874	X	4281	-0-	-16593	-0-	219	1	4062	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 51,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 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	2170	X	1769	-0-	-401	-0-	78	1	1691	2	Y	-0-			7
02	1820	N	1535	-0-	-285	-0-	63	1	1472	2	Y	-0-			7
03	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	87	1	1686	2	Y	-0-			7
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-			7
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	Y	-0-			7
06	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	92	1	1607	2	Y	-0-			7
07	1984	N	1562	-0-	-422	-0-	41	1	1521	2	Y	-0-			7
08	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	46	1	1536	2	Y	-0-			7
09	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	49	1	1455	2	Y	-0-			7
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	36	1	1464	2	Y	-0-			7
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	43	1	1526	2	Y	-0-			7
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 19,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3893	-0-	-230	-0-	171	1	3722	2	Y	-0-			7
02	3500	X	3403	-0-	-97	-0-	139	1	3264	2	Y	-0-			7
03	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	177	1	3424	2	Y	-0-			7
04	3750	X	3312	-0-	-438	-0-	159	1	3153	2	Y	-0-			7
05	3875	X	3033	-0-	-842	-0-	154	1	2879	2	Y	-0-			7
06	3750	X	2673	-0-	-1077	-0-	145	1	2528	2	Y	-0-			7
07	3782	X	2203	-0-	-1579	-0-	58	1	2145	2	Y	-0-			7
08	DLQ G-10		2834	-0-	2834	2834	83	1	2751	2	Y	-0-			7
09	DLQ G-10		2373	-0-	2373	5207	77	1	2296	2	Y	-0-			7
10	DLQ G-10		1330	-0-	1330	6537	32	1	1298	2	Y	-0-			7
11	DLQ G-10		1346	-0-	1346	7883	37	1	1309	2	Y	-0-			7
*12	9450	X	1567	-0-	-7883	-0-	80	1	1487	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 31,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	225	1	4898	2	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	186	1	4367	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4978	-0-	-13	-0-	245	1	4733	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	229	1	4559	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	247	1	4630	2	Y	4					4
							4	9									
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	266	1	4628	2	Y	5					9
							6	9									
07	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	126	1	4637	2	Y	-0-					9
08	4991	X	4846	-0-	-145	-0-	142	1	4704	2	Y	-0-					9
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	167	1	4999	2	Y	-0-	4	1			5
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	127	1	5214	2	Y	-0-					5
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	135	1	4829	2	Y	-0-					5
12	5208	X	5148	-0-	-60	-0-	264	1	4884	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 59,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	75	1	1638	2	Y	-0-					4
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1616	2	Y	-0-					4
03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	88	1	1693	2	Y	-0-					4
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	78	1	1543	2	Y	-0-					4
05	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	88	1	1643	2	Y	-0-					4
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	94	1	1633	2	Y	-0-					4
07	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	43	1	1581	2	Y	-0-					4
08	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	43	1	1443	2	Y	-0-					4
09	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	52	1	1555	2	Y	-0-					4
10	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	38	1	1539	2	Y	-0-					4
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	44	1	1577	2	Y	-0-					4
12	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	85	1	1583	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	119	1	2584	2	Y	-0-					5
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	98	1	2303	2	Y	-0-					5
03	2883	N	2601	-0-	-282	-0-	128	1	2473	2	Y	-0-					5
04	2610	N	2496	-0-	-114	-0-	120	1	2376	2	Y	-0-					5
05	2666	N	2409	-0-	-257	-0-	122	1	2287	2	Y	-0-					5
06	2520	N	2514	-0-	-6	-0-	137	1	2377	2	Y	-0-					5
07	2573	N	2261	-0-	-312	-0-	60	1	2201	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2184	-0-	2184	2184	64	1	2120	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		2296	-0-	2296	4480	74	1	2222	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		2196	-0-	2196	6676	52	1	2144	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		2461	-0-	2461	9137	67	1	2394	2	Y	-0-					5
*12	1800	N	2514	-0-	714	9851	129	1	2385	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 29,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	157	1	3402	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3144	-0-	-496	-0-	129	1	3015	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3335	-0-	-695	-0-	164	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	142	1	2827	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2858	-0-	-1048	-0-	145	1	2713	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3129	-0-	-321	-0-	170	1	2959	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2954	-0-	-518	-0-	78	1	2876	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3030	-0-	3030	3030	89	1	2941	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2751	-0-	2751	5781	89	1	2662	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2511	-0-	2511	8292	60	1	2451	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2287	-0-	2287	10579	62	1	2225	2	Y	-0-					-0-
*12	13492	X	2913	-0-	-10579	-0-	149	1	2764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 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	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	93	1	2026	2	Y	-0-					11
02	1960	N	1862	-0-	-98	-0-	76	1	1786	2	Y	-0-					11
03	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	96	1	1857	2	Y	-0-					11
04	2040	N	1719	-0-	-321	-0-	82	1	1637	2	Y	-0-					11
05	2077	N	1468	-0-	-609	-0-	74	1	1394	2	Y	-0-					11
06	1890	N	1085	-0-	-805	-0-	59	1	1026	2	Y	-0-					11
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	54	1	1991	2	Y	-0-					11
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	61	1	2022	2	Y	-0-					11
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	61	1	1834	2	Y	-0-					11
10	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	47	1	1911	2	Y	-0-					11
11	2010	N	1457	-0-	-553	-0-	40	1	1417	2	Y	-0-					11
12	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	91	1	1695	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 21,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4615	-0-	-1523	-0-	203	1	4412	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	3722	-0-	-1822	-0-	152	1	3570	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	3223	-0-	-2915	-0-	159	1	3064	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4189	-0-	-1301	-0-	201	1	3988	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3884	-0-	-735	-0-	197	1	3687	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3981	-0-	-489	-0-	216	1	3765	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	102	1	3768	2	Y	3					3
							3	9									
08	4340	X	3016	-0-	-1324	-0-	88	1	2928	2	Y	-0-					3
09	4200	X	2890	-0-	-1310	-0-	93	1	2797	2	Y	-0-					3
10	4123	X	3339	-0-	-784	-0-	80	1	3259	2	Y	-0-					3
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	109	1	3909	2	Y	-0-					3
12	3875	X	3571	-0-	-304	-0-	183	1	3388	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 44,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 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	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	205	1	4457	2	Y	-0-			2
02	4032	X	3753	-0-	-279	-0-	154	1	3599	2	Y	-0-			2
03	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	205	1	3951	2	Y	-0-			2
04	4320	X	3856	-0-	-464	-0-	185	1	3671	2	Y	-0-			2
05	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	187	1	3500	2	Y	-0-			2
06	4320	X	3969	-0-	-351	-0-	216	1	3753	2	Y	-0-			2
07	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	98	1	3635	2	Y	-0-			2
08	4154	X	3282	-0-	-872	-0-	96	1	3186	2	Y	-0-			2
09	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	98	1	2931	2	Y	-0-			2
10	4092	X	3094	-0-	-998	-0-	74	1	3020	2	Y	-0-			2
11	3960	X	3780	-0-	-180	-0-	103	1	3677	2	Y	-0-			2
12	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	166	1	3071	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 44,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 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	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	109	1	2372	2	Y	-0-			8
02	2184	N	2061	-0-	-123	-0-	84	1	1977	2	Y	-0-			8
03	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	113	1	2180	2	Y	-0-			8
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	128	1	2538	2	Y	-0-			8
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2912	2	Y	-0-			8
06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	163	1	2832	2	Y	-0-			8
07	3100	N	3657	-0-	557	557	96	1	3560	2	Y	1			9
							1	9							
08	3206	X	2649	-0-	-557	-0-	77	1	2572	2	Y	-0-			9
09	3000	X	2078	-0-	-922	-0-	67	1	2011	2	Y	-0-			9
10	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	71	1	2921	2	Y	-0-			9
11	3300	X	2082	-0-	-1218	-0-	57	1	2025	2	Y	-0-			9
12	3410	X	2199	-0-	-1211	-0-	113	1	2086	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 31,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	118	1	2556	2	Y	-0-			14
02	2520	X	2499	-0-	-21	-0-	102	1	2397	2	Y	-0-			14
03	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-			14
04	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	116	1	2300	2	Y	-0-			14
05	2759	X	2490	-0-	-269	-0-	126	1	2364	2	Y	-0-			14
06	2550	N	2456	-0-	-94	-0-	133	1	2323	2	Y	-0-			14
07	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	62	1	2302	2	Y	-0-			14
08	2480	N	2361	-0-	-119	-0-	69	1	2292	2	Y	-0-			14
09	2460	N	2184	-0-	-276	-0-	70	1	2114	2	Y	-0-			14
10	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	51	1	2107	2	Y	-0-			14
11	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	59	1	2105	2	Y	-0-			14
12	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	111	1	2050	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 28,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1986	-0-	-1021	-0-	87	1	1899	2	Y	-0-			2
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	110	1	2573	2	Y	-0-			2
03	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-			2
04	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	131	1	2613	2	Y	-0-			2
05	2883	X	2245	-0-	-638	-0-	114	1	2131	2	Y	-0-			2
06	2790	X	2168	-0-	-622	-0-	118	1	2050	2	Y	-0-			2
07	2821	N	2322	-0-	-499	-0-	61	1	2261	2	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		1803	-0-	1803	1803	53	1	1750	2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10		1885	-0-	1885	3688	61	1	1824	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10		2200	-0-	2200	5888	52	1	2148	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10		1975	-0-	1975	7863	54	1	1921	2	Y	-0-			2
*12	1800	N	2545	-0-	745	8608	130	1	2415	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 27,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	179	1	3888	2	Y	-0-			9
02	3948	X	3500	-0-	-448	-0-	143	1	3357	2	Y	-0-			9
03	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	185	1	3569	2	Y	-0-			9
04	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	172	1	3415	2	Y	-0-			9
05	4092	X	3521	-0-	-571	-0-	178	1	3343	2	Y	-0-			9
06	3930	X	3406	-0-	-524	-0-	185	1	3221	2	Y	-0-			9
07	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	84	1	3117	2	Y	-0-			9
08	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	98	1	3260	2	Y	-0-			9
09	3600	X	3046	-0-	-554	-0-	98	1	2948	2	Y	-0-			9
10	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	73	1	2988	2	Y	-0-			9
11	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	84	1	2998	2	Y	-0-			9
*12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	172	1	3178	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 40,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	117	1	2550	2	Y	-0-			2
02	2800	X	2328	-0-	-472	-0-	95	1	2233	2	Y	-0-			2
03	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	125	1	2411	2	Y	-0-			2
04	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	121	1	2407	2	Y	-0-			2
05	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	123	1	2302	2	Y	-0-			2
06	2460	N	2352	-0-	-108	-0-	128	1	2224	2	Y	-0-			2
07	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	58	1	2128	2	Y	-0-			2
08	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	66	1	2182	2	Y	-0-			2
09	2340	N	2107	-0-	-233	-0-	68	1	2039	2	Y	-0-			2
10	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	51	1	2078	2	Y	-0-			2
11	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	58	1	2078	2	Y	-0-			2
12	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	108	1	2000	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 27,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 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	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	149	1	3246	2	Y	-0-			8
02	2912	X	2579	-0-	-333	-0-	106	1	2473	2	Y	-0-			8
03	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	157	1	3039	2	Y	-0-			8
04	3120	X	2348	-0-	-772	-0-	112	1	2236	2	Y	-0-			8
05	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	159	1	2978	2	Y	-0-			8
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	194	1	3368	2	Y	-0-			8
07	3193	X	2727	-0-	-466	-0-	72	1	2655	2	Y	-0-			8
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	78	1	2603	2	Y	-0-			8
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	79	1	2364	2	Y	-0-			8
10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	62	1	2528	2	Y	-0-			8
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	70	1	2484	2	Y	-0-			8
*12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	127	1	2357	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 33,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	192	1	4174	2	Y	-0-			2
02	4060	X	3677	-0-	-383	-0-	151	1	3526	2	Y	-0-			2
03	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	204	1	3947	2	Y	-0-			2
04	4230	X	3898	-0-	-332	-0-	187	1	3711	2	Y	-0-			2
05	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	198	1	3707	2	Y	-0-			2
06	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	210	1	3650	2	Y	-0-			2
07	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	102	1	3763	2	Y	-0-			2
08	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	103	1	3411	2	Y	-0-			2
09	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	107	1	3222	2	Y	-0-			2
10	3906	X	3275	-0-	-631	-0-	78	1	3197	2	Y	-0-			2
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	119	1	4265	2	Y	-0-			2
*12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	201	1	3718	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 46,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1127	-0-	-547	-0-	50	1	1077	2	Y	-0-			7
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1492	2	Y	-0-			7
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-			7
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	Y	-0-			7
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	82	1	1531	2	Y	-0-			7
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-			7
07	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	41	1	1501	2	Y	-0-			7
08	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	44	1	1476	2	Y	-0-			7
09	DLQ G-10		1195	-0-	1195	2715	39	1	1156	2	Y	-0-			7
10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	4056	32	1	1309	2	Y	-0-			7
11	500	N	1354	-0-	854	4910	37	1	1317	2	Y	-0-			7
*12	3100	N	1384	-0-	-1716	3194	71	1	1313	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 17,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-625	-0-	65	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	53	1	1230	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	65	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	59	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	60	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2940	-0-	2940	2940	86	1	2854	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2536	-0-	2536	5476	82	1	2454	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2626	-0-	2626	8102	63	1	2563	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2616	-0-	2616	10718	71	1	2545	2	Y	-0-					-0-
*12	1800	N	2728	-0-	928	11646	140	1	2588	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	109	1	2368	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2203	-0-	-149	-0-	90	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	117	1	2265	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2241	-0-	-159	-0-	107	1	2134	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	114	1	2133	2	Y	4					4
							4	9									
06	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	119	1	2074	2	Y	5					9
							6	9									
07	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	56	1	2072	2	Y	-0-					9
08	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	61	1	2027	2	Y	-0-					9
09	2190	N	1903	-0-	-287	-0-	61	1	1842	2	Y	-0-	4	1			5
10	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	50	1	2066	2	Y	-0-					5
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	56	1	1998	2	Y	-0-					5
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	110	1	2038	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	127	1	2752	2	Y	-0-					13
02	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	106	1	2475	2	Y	-0-					13
03	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	142	1	2749	2	Y	-0-					13
04	3090	X	2778	-0-	-312	-0-	133	1	2645	2	Y	-0-					13
05	3193	X	2533	-0-	-660	-0-	128	1	2405	2	Y	-0-					13
06	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	128	1	2236	2	Y	-0-					13
07	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	67	1	2471	2	Y	-0-					13
08	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	82	1	2717	2	Y	-0-					13
09	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	82	1	2446	2	Y	-0-					13
10	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	60	1	2446	2	Y	-0-					13
11	2700	X	2219	-0-	-481	-0-	60	1	2159	2	Y	-0-					13
12	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	123	1	2272	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 31,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 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	3100	N	4201	-0-	1101	3535	185	1	4016	2	Y	-0-					31
02	7119	X	3584	-0-	-3535	-0-	147	1	3437	2	Y	-0-					31
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	186	1	3595	2	Y	-0-					31
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	170	1	3370	2	Y	-0-					31
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	181	1	3387	2	Y	-0-					31
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	186	1	3237	2	Y	-0-					31
07	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	87	1	3215	2	Y	-0-					31
08	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	98	1	3242	2	Y	-0-					31
09	3540	X	3100	-0-	-440	-0-	100	1	3000	2	Y	-0-					31
10	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	76	1	3113	2	Y	-0-					31
11	3420	X	3154	-0-	-266	-0-	86	1	3068	2	Y	-0-					31
12	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	169	1	3136	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 41,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	101	1	2200	2	Y	-0-					4
02	2072	N	2055	-0-	-17	-0-	84	1	1971	2	Y	-0-					4
03	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-					4
04	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-					4
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	109	1	2040	2	Y	-0-					4
06	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	112	1	1945	2	Y	-0-					4
07	2232	N	1757	-0-	-475	-0-	46	1	1711	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1973	-0-	1973	1973	58	1	1915	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3724	56	1	1695	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1445	-0-	1445	5169	34	1	1411	2	Y	-0-					4
11	500	N	2147	-0-	1647	6816	58	1	2089	2	Y	-0-					4
*12	3100	N	2250	-0-	-850	5966	115	1	2135	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2093	-0-	-697	-0-	92	1	2001	2	Y	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	75	1	1765	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1614	-0-	-680	-0-	79	1	1535	2	Y	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	108	1	2157	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	93	1	1741	2	Y	2					2
							2	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	115	1	1993	2	Y	5					7
							6	9									
07	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	53	1	1955	2	Y	5					12
							6	9									
08	DLQ G-10		2016	-0-	2016	2016	59	1	1957	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		1841	-0-	1841	3857	59	1	1782	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	DLQ G-10		1707	-0-	1707	5564	41	1	1666	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1445	-0-	1445	7009	39	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*12	1800	N	1518	-0-	-282	6727	78	1	1440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 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	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	122	1	2646	2	Y	-0-					12
02	2828	X	1766	-0-	-1062	-0-	72	1	1694	2	Y	-0-					12
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	138	1	2660	2	Y	-0-					12
04	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	119	1	2360	2	Y	-0-					12
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	156	1	2920	2	Y	-0-					12
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	151	1	2624	2	Y	-0-					12
07	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	67	1	2484	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		2503	-0-	2503	2503	73	1	2430	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		2028	-0-	2028	4531	65	1	1963	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		2591	-0-	2591	7122	62	1	2529	2	Y	-0-					12
11	DLQ G-10		2573	-0-	2573	9695	70	1	2503	2	Y	-0-					12
*12	1800	N	2675	-0-	875	10570	137	1	2538	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 30,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 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	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	103	1	2229	2	Y	-0-					6
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	83	1	1932	2	Y	-0-					6
03	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	105	1	2030	2	Y	-0-					6
04	2670	X	1925	-0-	-745	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					6
05	2759	X	1608	-0-	-1151	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					6
06	2250	X	2087	-0-	-163	-0-	113	1	1974	2	Y	-0-					6
07	2232	X	1862	-0-	-370	-0-	49	1	1813	2	Y	-0-					6
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	52	1	1739	2	Y	-0-					6
09	2040	N	1613	-0-	-427	-0-	52	1	1561	2	Y	-0-					6
10	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	37	1	1524	2	Y	-0-					6
11	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	45	1	1607	2	Y	-0-					6
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	88	1	1638	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-					2
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	49	1	1146	2	Y	-0-					2
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					2
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	75	1	1483	2	Y	-0-					2
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	Y	-0-					2
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	93	1	1621	2	Y	-0-					2
07	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	39	1	1444	2	Y	-0-					2
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	47	1	1565	2	Y	-0-					2
09	1710	N	1351	-0-	-359	-0-	44	1	1307	2	Y	-0-					2
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	41	1	1688	2	Y	-0-					2
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	45	1	1611	2	Y	-0-					2
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	89	1	1657	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	77	1	1671	2	Y	-0-					26
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	2	Y	-0-					26
03	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	79	1	1532	2	Y	-0-					26
04	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	77	1	1526	2	Y	-0-					26
05	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	79	1	1483	2	Y	-0-					26
06	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	78	1	1357	2	Y	-0-					26
07	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	39	1	1444	2	Y	-0-					26
08	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	44	1	1451	2	Y	-0-					26
09	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	45	1	1339	2	Y	-0-					26
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	34	1	1383	2	Y	-0-					26
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	39	1	1396	2	Y	-0-					26
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8079	-0-	-2306	-0-	379	1	7687	2	N	12					205
							13	9									
02	DLQ G-10		8060	-0-	8060	8060	387	1	7666	2	N	6					211
							7	9									
03	DLQ G-10		7899	-0-	7899	15959	398	1	7501	2	N	-0-					211
04	24910	X	8951	-0-	-15959	-0-	452	1	8499	2	N	-0-					211
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	475	1	8507	2	N	-0-	8	1			203
06	8550	X	8249	-0-	-301	-0-	415	1	7834	2	N	-0-					203
07	8835	X	7994	-0-	-841	-0-	387	1	7607	2	N	-0-					203
08	8835	X	7983	-0-	-852	-0-	378	1	7605	2	N	-0-					203
09	8550	X	7419	-0-	-1131	-0-	343	1	7043	2	N	30					233
							33	9									
10	8835	X	7174	-0-	-1661	-0-	332	1	6816	2	N	24					257
							26	9									
11	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	453	1	9123	2	N	11					268
							12	9									
*12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	442	1	8610	2	N	4	195	1			32
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 99,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3425	-0-	325	1135	151	1	3274	2	N	-0-					-0-
02	3881	X	2746	-0-	-1135	-0-	112	1	2634	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2930	-0-	-728	-0-	144	1	2786	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2851	-0-	-689	-0-	137	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2695	-0-	-963	-0-	137	1	2558	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2863	-0-	-437	-0-	156	1	2707	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	73	1	2702	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2840	-0-	2840	2840	83	1	2757	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2662	-0-	2662	5502	86	1	2576	2	N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2629	-0-	2629	8131	63	1	2566	2	N	-0-					-0-
11	500	N	2687	-0-	2187	10318	73	1	2614	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2737	-0-	-363	9955	140	1	2597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3464	-0-	-1124	-0-	152	1	3312	2	Y	-0-			1
02	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	124	1	2907	2	Y	-0-			1
03	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	161	1	3100	2	Y	-0-			1
04	3540	X	3036	-0-	-504	-0-	145	1	2891	2	Y	-0-			1
05	3627	X	2974	-0-	-653	-0-	151	1	2823	2	Y	-0-			1
06	3360	X	2811	-0-	-549	-0-	153	1	2658	2	Y	-0-			1
07	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	71	1	2608	2	Y	-0-			1
08	3193	X	2640	-0-	-553	-0-	77	1	2563	2	Y	-0-			1
09	3030	X	2095	-0-	-935	-0-	68	1	2027	2	Y	-0-			1
10	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	64	1	2625	2	Y	-0-			1
11	2820	X	2698	-0-	-122	-0-	73	1	2625	2	Y	-0-			1
*12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	141	1	2612	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 34,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	159	1	3451	2	Y	-0-			33
02	3696	X	3449	-0-	-247	-0-	141	1	3308	2	Y	-0-			33
03	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	171	1	3303	2	Y	-0-			33
04	3780	X	3510	-0-	-270	-0-	168	1	3342	2	Y	-0-			33
05	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	178	1	3333	2	Y	-0-			33
06	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	189	1	3281	2	Y	-0-			33
07	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	88	1	3233	2	Y	-0-			33
08	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	99	1	3272	2	Y	-0-			33
09	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	101	1	3019	2	Y	-0-			33
10	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	76	1	3117	2	Y	-0-			33
11	3480	X	3140	-0-	-340	-0-	85	1	3055	2	Y	-0-			33
12	3379	X	3345	-0-	-34	-0-	171	1	3174	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 40,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	72	1	1555	2	Y	-0-			5
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-			5
03	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	80	1	1546	2	Y	-0-			5
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-			5
05	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-			5
06	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-			5
07	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	37	1	1370	2	Y	-0-			5
08	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	43	1	1412	2	Y	-0-			5
09	1440	N	1192	-0-	-248	-0-	39	1	1153	2	Y	-0-			5
10	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	33	1	1339	2	Y	-0-			5
11	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	38	1	1344	2	Y	-0-			5
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	1368	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 17,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	10789	-0-	-3192	-0-	535	1	10248	2	N	5					65
							6	9									
02	DLQ G-10		9842	-0-	9842	9842	499	1	9335	2	N	7					72
							8	9									
03	DLQ G-10		9991	-0-	9991	19833	529	1	9462	2	N	-0-					72
04	DLQ G-10		14018	-0-	14018	33851	707	1	13311	2	N	-0-					72
05	DLQ G-10		15292	-0-	15292	49143	811	1	14475	2	N	5					77
							6	9									
06	DLQ G-10		14080	-0-	14080	63223	736	1	13344	2	N	-0-					77
07	77116	X	13893	-0-	-63223	-0-	703	1	13190	2	N	-0-					77
08	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	621	1	11858	2	N	-0-					77
09	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	684	1	13421	2	N	34					111
							37	9									
10	11470	X	10808	-0-	-662	-0-	532	1	10276	2	N	-0-					111
11	11100	X	10870	-0-	-230	-0-	543	1	10327	2	N	-0-					111
*12	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	760	1	14210	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 151,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	146	1	3166	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2413	-0-	-751	-0-	99	1	2314	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	153	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2904	-0-	-306	-0-	139	1	2765	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	148	1	2773	2	Y	4					4
							4	9									
06	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	152	1	2642	2	Y	5					9
							6	9									
07	3100	X	2428	-0-	-672	-0-	64	1	2364	2	Y	-0-					9
08	3100	X	2726	-0-	-374	-0-	80	1	2646	2	Y	-0-					9
09	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	78	1	2345	2	Y	-0-	4	1			5
10	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	63	1	2599	2	Y	-0-					5
11	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	72	1	2583	2	Y	-0-					5
*12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	140	1	2595	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 33,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3109	-0-	-642	-0-	137	1	2972	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2109	-0-	-1279	-0-	86	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2639	-0-	-957	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	141	1	2800	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	157	1	2943	2	Y	4					4
							4	9									
06	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	157	1	2737	2	Y	6					10
							7	9									
07	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	75	1	2768	2	Y	-0-					10
08	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	78	1	2604	2	Y	-0-					10
09	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	85	1	2548	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	68	1	2796	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	76	1	2699	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	146	1	2699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2271	-0-	-395	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-					2
02	2324	X	1938	-0-	-386	-0-	79	1	1859	2	Y	-0-					2
03	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	101	1	1956	2	Y	-0-					2
04	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	103	1	2055	2	Y	-0-					2
05	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	101	1	1894	2	Y	4					6
							4	9									
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	110	1	1923	2	Y	5					11
							6	9									
07	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	50	1	1858	2	Y	-0-					11
08	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	55	1	1841	2	Y	-0-					11
09	2040	N	1791	-0-	-249	-0-	58	1	1733	2	Y	-0-	4	1			7
10	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	41	1	1682	2	Y	-0-					7
11	1830	N	1419	-0-	-411	-0-	39	1	1380	2	Y	-0-					7
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	99	1	1843	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2791	-0-	-30	-0-	123	1	2668	2	Y	-0-					3
02	2800	X	2439	-0-	-361	-0-	100	1	2339	2	Y	-0-					3
03	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	126	1	2426	2	Y	-0-					3
04	2910	X	2434	-0-	-476	-0-	117	1	2317	2	Y	-0-					3
05	3007	X	2330	-0-	-677	-0-	118	1	2212	2	Y	-0-					3
06	2700	X	2201	-0-	-499	-0-	120	1	2081	2	Y	-0-					3
07	2511	N	2167	-0-	-344	-0-	57	1	2110	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		2097	-0-	2097	2097	61	1	2036	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1897	-0-	1897	3994	61	1	1836	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1846	-0-	1846	5840	44	1	1802	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1917	-0-	1917	7757	52	1	1865	2	Y	-0-					3
*12	1800	N	1731	-0-	-69	7688	89	1	1642	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 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	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	73	1	1591	2	Y	-0-					31
02	1540	N	1493	-0-	-47	-0-	61	1	1432	2	Y	-0-					31
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	79	1	1523	2	Y	-0-					31
04	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					31
05	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	70	1	1308	2	Y	-0-					31
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	81	1	1411	2	Y	-0-					31
07	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	36	1	1326	2	Y	-0-					31
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	2	Y	-0-					31
09	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	43	1	1275	2	Y	-0-					31
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	31	1	1279	2	Y	-0-					31
11	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	37	1	1311	2	Y	-0-					31
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 17,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	53	1	1144	2	Y	2					35
							2	9									
02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-	44	1	1022	2	Y	-0-					35
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-					35
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-					35
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-					35
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	Y	-0-					35
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	27	1	987	2	Y	-0-					35
08	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	30	1	984	2	Y	-0-					35
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	31	1	921	2	Y	-0-					35
*10	1023	N	905	-0-	-118	-0-	22	1	883	2	Y	-0-					35
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	27	1	966	2	Y	-0-					35
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 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	3100	N	3160	-0-	60	508	139	1	3021	2	Y	-0-					7
02	3301	X	2793	-0-	-508	-0-	114	1	2679	2	Y	-0-					7
03	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	149	1	2874	2	Y	-0-					7
04	3420	X	3087	-0-	-333	-0-	148	1	2939	2	Y	-0-					7
05	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	150	1	2807	2	Y	-0-					7
06	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	153	1	2660	2	Y	-0-					7
07	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	71	1	2622	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		2761	-0-	2761	2761	81	1	2680	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		2564	-0-	2564	5325	83	1	2481	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		2538	-0-	2538	7863	61	1	2477	2	Y	-0-					7
11	10449	X	2586	-0-	-7863	-0-	70	1	2516	2	Y	-0-					7
*12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	136	1	2511	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 33,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 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	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	76	1	1650	2	Y	-0-			1
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	2	Y	-0-			1
03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	81	1	1560	2	Y	-0-			1
04	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	74	1	1465	2	Y	-0-			1
05	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	71	1	1336	2	Y	-0-			1
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	70	1	1219	2	Y	-0-			1
07	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	36	1	1335	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		1289	-0-	1289	1289	38	1	1251	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10		760	-0-	760	2049	25	1	735	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2049					Y	-0-			1
11	500	N	-0-	-0-	-500	1549					Y	-0-			1
*12	1549	N	-0-	-0-	-1549	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	Y	-0-			1
02	2128	N	1520	-0-	-608	-0-	62	1	1458	2	Y	-0-			1
03	2573	N	1490	-0-	-1083	-0-	73	1	1417	2	Y	-0-			1
04	2220	N	1768	-0-	-452	-0-	85	1	1683	2	Y	-0-			1
05	1674	N	887	-0-	-787	-0-	45	1	842	2	Y	-0-			1
06	1440	N	590	-0-	-850	-0-	32	1	558	2	Y	-0-			1
07	1829	N	300	-0-	-1529	-0-	8	1	292	2	Y	-0-			1
08	899	N	226	-0-	-673	-0-	7	1	219	2	Y	-0-			1
09	600	N	195	-0-	-405	-0-	6	1	189	2	Y	-0-			1
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	12	1	501	2	Y	-0-			1
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-			1
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 10,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	148	1	3210	2	Y	-0-			61
02	3080	X	2728	-0-	-352	-0-	112	1	2616	2	Y	-0-			61
03	3255	X	2631	-0-	-624	-0-	130	1	2501	2	Y	-0-			61
04	3240	X	1697	-0-	-1543	-0-	81	1	1616	2	Y	-0-			61
05	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	160	1	2992	2	Y	-0-			61
06	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	150	1	2617	2	Y	-0-			61
07	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	71	1	2615	2	Y	-0-			61
08	DLQ G-10		2727	-0-	2727	2727	80	1	2647	2	Y	-0-			61
09	DLQ G-10		2566	-0-	2566	5293	83	1	2483	2	Y	-0-			61
10	DLQ G-10		2624	-0-	2624	7917	63	1	2561	2	Y	-0-			61
11	DLQ G-10		2260	-0-	2260	10177	62	1	2198	2	Y	-0-			61
*12	12747	X	2570	-0-	-10177	-0-	132	1	2438	2	Y	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 31,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	92	1	2002	2	Y	-0-					19
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	74	1	1741	2	Y	-0-					19
03	2697	X	1897	-0-	-800	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-					19
04	2610	X	1748	-0-	-862	-0-	84	1	1664	2	Y	-0-					19
05	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	80	1	1504	2	Y	4					23
							4	9									
06	2040	X	1642	-0-	-398	-0-	89	1	1552	2	Y	1					24
							1	9									
07	2015	X	1558	-0-	-457	-0-	41	1	1517	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		1608	-0-	1608	1608	47	1	1561	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10		1465	-0-	1465	3073	47	1	1418	2	Y	-0-	24	1			-0-
10	DLQ G-10		1507	-0-	1507	4580	36	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1492	-0-	1492	6072	41	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*12	1800	N	1503	-0-	-297	5775	77	1	1426	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4201	-0-	-1100	-0-	185	1	4016	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3614	-0-	-334	-0-	148	1	3466	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3457	-0-	-914	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3067	-0-	-1163	-0-	147	1	2920	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	2981	-0-	-1390	-0-	151	1	2826	2	Y	4					4
							4	9									
06	4080	X	2995	-0-	-1085	-0-	162	1	2826	2	Y	6					10
							7	9									
07	3999	X	2931	-0-	-1068	-0-	77	1	2852	2	Y	2					12
							2	9									
08	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	86	1	2868	2	Y	-0-					12
09	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	89	1	2667	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	68	1	2802	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2757	-0-	-243	-0-	75	1	2682	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	149	1	2768	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 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	2201	X	1909	-0-	-292	-0-	84	1	1825	2	Y	-0-					6
02	1820	N	1004	-0-	-816	-0-	41	1	963	2	Y	-0-					6
03	2232	N	1511	-0-	-721	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-					6
04	1860	N	1252	-0-	-608	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-					6
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	85	1	1586	2	Y	-0-					6
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	88	1	1532	2	Y	-0-					6
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	49	1	1809	2	Y	-0-					6
08	1674	X	1655	-0-	-19	-0-	48	1	1607	2	Y	-0-					6
09	1620	X	1611	-0-	-9	-0-	52	1	1559	2	Y	-0-					6
10	1860	X	1258	-0-	-602	-0-	30	1	1228	2	Y	-0-					6
11	1800	X	1560	-0-	-240	-0-	42	1	1518	2	Y	-0-					6
12	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	81	1	1499	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	155	1	3357	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3172	-0-	-356	-0-	130	1	3042	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3425	-0-	-388	-0-	169	1	3256	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	154	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3137	-0-	-521	-0-	159	1	2974	2	Y	4					4
							4	9									
06	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	174	1	3024	2	Y	5					9
							6	9									
07	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	82	1	3027	2	Y	-0-					9
08	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	87	1	2883	2	Y	-0-					9
09	3210	X	2596	-0-	-614	-0-	84	1	2512	2	Y	-0-	4	1			5
10	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	69	1	2834	2	Y	-0-					5
11	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	80	1	2871	2	Y	-0-					5
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	159	1	2950	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 37,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 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	5301	X	3394	-0-	-1907	-0-	149	1	3245	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3027	-0-	-1369	-0-	124	1	2903	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3584	-0-	-1283	-0-	177	1	3407	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	3321	-0-	-1329	-0-	159	1	3162	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	149	1	2800	2	Y	4					4
							4	9									
06	3480	X	1837	-0-	-1643	-0-	99	1	1731	2	Y	6					10
							7	9									
07	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	91	1	3348	2	Y	1					11
							1	9									
08	3596	X	2385	-0-	-1211	-0-	70	1	2315	2	Y	-0-					11
09	3330	X	1376	-0-	-1954	-0-	44	1	1332	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	75	1	3059	2	Y	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	123	1	4386	2	Y	-0-					-0-
*12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	213	1	3948	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10373	-0-	-353	-0-	487	1	9886	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8957	-0-	8957	8957	430	1	8527	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9747	-0-	9747	18704	491	1	9256	2	N	-0-					-0-
04	27960	X	9256	-0-	-18704	-0-	467	1	8789	2	N	-0-					-0-
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	436	1	7812	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	7848	-0-	-2202	-0-	395	1	7453	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9047	-0-	-873	-0-	438	1	8609	2	N	-0-					-0-
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	428	1	8618	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7237	-0-	-1403	-0-	336	1	6901	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8142	-0-	-786	-0-	379	1	7763	2	N	-0-					-0-
11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	441	1	8877	2	N	-0-					-0-
*12	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	475	1	9248	2	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 106,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 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	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	326	1	6618	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5780	-0-	5780	5780	278	1	5502	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6397	-0-	6397	12177	323	1	6074	2	Y	-0-					-0-
04	17976	X	5799	-0-	-12177	-0-	293	1	5506	2	Y	-0-					-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	321	1	5749	2	Y	-0-					-0-
06	6390	X	3582	-0-	-2808	-0-	180	1	3402	2	Y	-0-					-0-
07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	525	1	10310	2	Y	-0-					-0-
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	373	1	7507	2	Y	-0-					-0-
09	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	334	1	6858	2	Y	-0-					-0-
10	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	334	1	6858	2	Y	-0-					-0-
11	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	317	1	6372	2	Y	-0-					-0-
*12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	331	1	6449	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 81,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 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	8494	X	8214	-0-	-280	-0-	386	1	7828	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		7349	-0-	7349	7349	353	1	6996	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		7794	-0-	7794	15143	393	1	7401	2	Y	-0-					5
04	22679	X	7536	-0-	-15143	-0-	380	1	7156	2	Y	-0-					5
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	412	1	7384	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	7950	X	7253	-0-	-697	-0-	365	1	6888	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7492	-0-	-630	-0-	363	1	7129	2	Y	-0-					-0-
08	7657	X	5629	-0-	-2028	-0-	267	1	5362	2	Y	-0-					-0-
09	7410	X	6319	-0-	-1091	-0-	294	1	6025	2	Y	-0-					-0-
10	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	397	1	8149	2	Y	-0-					-0-
11	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	366	1	7356	2	Y	-0-					-0-
*12	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	377	1	7338	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 89,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 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	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	249	1	5058	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4373	-0-	4373	4373	210	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4834	-0-	4834	9207	244	1	4590	2	N	-0-					-0-
04	13899	X	4692	-0-	-9207	-0-	237	1	4455	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	244	1	4375	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4495	-0-	-635	-0-	226	1	4269	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4594	-0-	-242	-0-	223	1	4371	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	216	1	4338	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	196	1	4020	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4178	-0-	-441	-0-	194	1	3984	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4203	-0-	-267	-0-	199	1	4004	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	210	1	4089	2	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 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
01	19282	X	18598	-0-	-684	-0-	984	1	17463	2	N	137	199	1			182
							151	9									
02	DLQ G-10		18125	-0-	18125	18125	1980	1	16012	2	N	121					303
							133	9									
03	DLQ G-10		18335	-0-	18335	36460	1236	1	17016	2	N	75	195	1			183
							83	9									
04	54467	X	18007	-0-	-36460	-0-	903	1	16994	2	N	100					283
							110	9									
05	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	858	1	15362	2	N	98	192	1			189
							108	9									
06	19140	X	16900	-0-	-2240	-0-	846	1	15974	2	N	73					262
							80	9									
07	19778	X	19304	-0-	-474	-0-	929	1	18242	2	N	121	191	1			192
							133	9									
08	18600	X	17695	-0-	-905	-0-	834	1	16772	2	N	81					273
							89	9									
09	18000	X	17855	-0-	-145	-0-	826	1	16937	2	N	84	191	1			166
							92	9									
10	19313	X	15752	-0-	-3561	-0-	728	1	14929	2	N	86					252
							95	9									
11	18690	X	13642	-0-	-5048	-0-	642	1	12917	2	N	75	195	1			132
							83	9									
12	19313	X	15233	-0-	-4080	-0-	738	1	14377	2	N	107					239
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 205,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	233	1	4723	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4585	-0-	4585	4585	220	1	4365	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4467	-0-	4467	9052	225	1	4242	2	Y	-0-					-0-
04	13669	X	4617	-0-	-9052	-0-	233	1	4384	2	Y	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	254	1	4543	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4746	-0-	-174	-0-	239	1	4507	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4668	-0-	-416	-0-	226	1	4442	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	217	1	4374	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4257	-0-	-273	-0-	198	1	4059	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	204	1	4191	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4222	-0-	-308	-0-	200	1	4022	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	211	1	4112	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	18296	-0-	-2629	-0-	734	1	17366	2	N	178	226	1			49
							196	9									
02	DLQ G-10		16560	-0-	16560	16560	677	1	15708	2	N	159	123	1			85
							175	9									
03	DLQ G-10		15354	-0-	15354	31914	683	1	14517	2	N	140	164	1			61
							154	9									
04	49077	X	17163	-0-	-31914	-0-	723	1	16264	2	N	160	105	1			116
							176	9									
05	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	712	1	16572	2	N	157	210	1			63
							173	9									
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	709	1	16015	2	N	307	181	1			189
							338	9									
07	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	743	1	16508	2	N	204	286	1			107
							224	9									
08	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	752	1	16210	2	N	119	86	1			140
							131	9									
09	16230	X	16053	-0-	-177	-0-	713	1	15152	2	N	171	232	1			79
							188	9									
10	16771	X	16667	-0-	-104	-0-	728	1	15578	2	N	328	234	1			173
							361	9									
11	16230	X	15761	-0-	-469	-0-	676	1	14628	2	N	415	301	1			287
							457	9									
12	16771	X	16265	-0-	-506	-0-	700	1	15058	2	N	461	467	1			281
							507	9									

TOTAL GAS PROD: 201,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,799

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	267	1	5421	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		5156	-0-	5156	5156	248	1	4908	2	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		5838	-0-	5838	10994	294	1	5544	2	Y	-0-					17
04	16650	X	5656	-0-	-10994	-0-	285	1	5371	2	Y	-0-					17
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	334	1	5975	2	Y	-0-	17	1			-0-
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	307	1	5808	2	Y	-0-					-0-
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	328	1	6434	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	314	1	6320	2	Y	-0-					-0-
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	282	1	5779	2	Y	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	280	1	5738	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	276	1	5544	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5586	-0-	-304	-0-	273	1	5311	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 71,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 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	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	209	1	4250	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		4089	-0-	4089	4089	197	1	3892	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		4139	-0-	4139	8228	209	1	3930	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		6178	-0-	6178	14406	312	1	5866	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		6191	-0-	6191	20597	328	1	5863	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	DLQ G-10		5268	-0-	5268	25865	265	1	5003	2	Y	-0-					-0-
07	31745	X	5880	-0-	-25865	-0-	285	1	5595	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	4996	-0-	-1390	-0-	237	1	4759	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	4863	-0-	-1317	-0-	226	1	4637	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	4494	-0-	-1706	-0-	209	1	4285	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5077	-0-	-623	-0-	240	1	4837	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5029	-0-	-861	-0-	245	1	4782	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 60,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	17244	-0-	-2286	-0-	692	1	16357	2	N	177	226	1			47
							195	9									
02	DLQ G-10		15087	-0-	15087	15087	616	1	14296	2	N	159	124	1			82
							175	9									
03	DLQ G-10		15307	-0-	15307	30394	681	1	14472	2	N	140	164	1			58
							154	9									
04	DLQ G-10		15357	-0-	15357	45751	646	1	14535	2	N	160	105	1			113
							176	9									
05	DLQ G-10		16104	-0-	16104	61855	656	1	15274	2	N	158	210	1			61
							174	9									
06	DLQ G-10		15578	-0-	15578	77433	658	1	14864	2	N	51	56	1			56
							56	9									
07	93360	X	15927	-0-	-77433	-0-	682	1	15145	2	N	91	109	1			38
							100	9									
08	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	681	1	14668	2	N	12	20	1			30
							13	9									
09	14790	X	14604	-0-	-186	-0-	656	1	13929	2	N	17	37	1			10
							19	9									
10	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	687	1	14694	2	N	33	26	1			17
							36	9									
11	14790	X	14009	-0-	-781	-0-	617	1	13346	2	N	42	32	1			27
							46	9									
12	15283	X	14257	-0-	-1026	-0-	633	1	13617	2	N	6	22	1			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 184,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 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	9548	X	7965	-0-	-1583	-0-	323	1	7642	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7101	-0-	7101	7101	294	1	6807	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7252	-0-	7252	14353	326	1	6926	2	N	-0-					-0-
04	21842	X	7489	-0-	-14353	-0-	319	1	7170	2	N	-0-					-0-
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	312	1	7251	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7248	-0-	-72	-0-	307	1	6941	2	N	-0-					-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	321	1	7123	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7299	-0-	-17	-0-	324	1	6975	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6774	-0-	-486	-0-	305	1	6469	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6132	-0-	-1370	-0-	274	1	5858	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6779	-0-	-481	-0-	299	1	6480	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7059	-0-	-381	-0-	313	1	6746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	18021	-0-	-3896	-0-	731	1	17290	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16090	-0-	16090	16090	665	1	15425	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16446	-0-	16446	32536	739	1	15707	2	N	-0-					-0-
04	49257	X	16721	-0-	-32536	-0-	712	1	16009	2	N	-0-					-0-
05	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	689	1	16037	2	N	-0-					-0-
06	16560	X	16128	-0-	-432	-0-	683	1	15445	2	N	-0-					-0-
07	16678	X	16405	-0-	-273	-0-	707	1	15698	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	16236	-0-	-225	-0-	720	1	15516	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	15035	-0-	-1105	-0-	676	1	14359	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	15175	-0-	-1503	-0-	678	1	14497	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	14245	-0-	-1895	-0-	629	1	13616	2	N	-0-					-0-
12	16399	X	14517	-0-	-1882	-0-	644	1	13873	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13428	-0-	-2227	-0-	541	1	12790	2	Y	88					144
							97	9									
02	DLQ G-10		12005	-0-	12005	12005	490	1	11375	2	Y	127	130	1			141
							140	9									
03	DLQ G-10		12083	-0-	12083	24088	535	1	11381	2	Y	152	275	1			18
							167	9									
04	36751	X	12663	-0-	-24088	-0-	524	1	11780	2	Y	326	304	1			40
							359	9									
05	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	510	1	11860	2	Y	25	58	1			7
							28	9									
06	12300	X	11864	-0-	-436	-0-	501	1	11319	2	Y	40	28	1			19
							44	9									
07	12369	X	12071	-0-	-298	-0-	518	1	11499	2	Y	49	57	1			11
							54	9									
08	12307	X	11815	-0-	-492	-0-	522	1	11238	2	Y	50	36	1			25
							55	9									
09	11910	X	11034	-0-	-876	-0-	495	1	10518	2	Y	19	40	1			4
							21	9									
10	12307	X	11342	-0-	-965	-0-	505	1	10813	2	Y	22					26
							24	9									
11	11910	X	10924	-0-	-986	-0-	481	1	10415	2	Y	25	33	1			18
							28	9									
12	12059	X	11158	-0-	-901	-0-	494	1	10625	2	Y	35	32	1			21
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 142,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					2
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					2
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					2
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					2
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		59	-0-	59	59	2	1	57	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		92	-0-	92	151	2	1	90	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		49	-0-	49	200	1	1	48	2	Y	-0-					2
12	T. A.		59	-0-	59	259	3	1	56	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	3330	2			N	-0-					160
02	3584	X	2857	-0-	-727	-0-	2857	2			N	-0-					160
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					160
04	3210	X	2379	-0-	-831	-0-	2379	2			N	-0-					160
05	3317	X	1450	-0-	-1867	-0-	1450	2			N	-0-					160
06	3210	X	2133	-0-	-1077	-0-	2133	2			N	-0-					160
07	3162	X	2757	-0-	-405	-0-	2757	2			N	-0-					160
08	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	2384	2			N	-0-					160
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					160
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					160
11	2670	X	2500	-0-	-170	-0-	2500	2			N	-0-					160
12	3100	X	2108	-0-	-992	-0-	2108	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 32,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2130	-0-	-722	-0-	2127	2	3	9	N	3					143
02	2576	X	1910	-0-	-666	-0-	1908	2	2	9	N	2					145
03	2418	X	521	-0-	-1897	-0-	521	2			N	-0-					145
04	2310	X	573	-0-	-1737	-0-	573	2			N	-0-					145
05	2139	X	821	-0-	-1318	-0-	815	2	6	9	N	5					150
06	2070	X	1117	-0-	-953	-0-	1081	2	36	9	N	33					183
07	2108	X	424	-0-	-1684	-0-	417	2	7	9	N	6	161	1			28
08	806	N	178	-0-	-628	-0-	178	2			N	-0-					28
09	1110	N	297	-0-	-813	-0-	297	2			N	-0-					28
10	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					28
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					28
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2031	-0-	-1131	-0-	2031	2			N	-0-					60
02	2856	X	2179	-0-	-677	-0-	2179	2			N	-0-					60
03	3162	X	2223	-0-	-939	-0-	2223	2			N	-0-					60
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					60
05	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	1891	2			N	-0-					60
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					60
07	2976	X	2139	-0-	-837	-0-	2139	2			N	-0-					60
08	2976	X	2102	-0-	-874	-0-	2102	2			N	-0-					60
09	2880	X	1968	-0-	-912	-0-	1968	2			N	-0-					60
10	2542	X	1747	-0-	-795	-0-	1747	2			N	-0-					60
11	2460	X	1695	-0-	-765	-0-	1695	2			N	-0-					60
*12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 25,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	2			N	-0-					50
02	5740	X	4357	-0-	-1383	-0-	4357	2			N	-0-					50
03	6293	X	5061	-0-	-1232	-0-	5061	2			N	-0-					50
04	5460	X	4266	-0-	-1194	-0-	4266	2			N	-0-					50
05	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	5253	2			N	-0-					50
06	5160	X	4418	-0-	-742	-0-	4418	2			N	-0-					50
07	5053	X	4933	-0-	-120	-0-	4933	2			N	-0-					50
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					50
09	5070	X	5031	-0-	-39	-0-	5031	2			N	-0-					50
10	5239	X	4695	-0-	-544	-0-	4695	2			N	-0-					50
11	5550	X	5293	-0-	-257	-0-	5293	2			N	-0-					50
12	5735	X	4322	-0-	-1413	-0-	4322	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 58,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 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	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	2152	2			N	-0-					25
02	2604	X	1895	-0-	-709	-0-	1895	2			N	-0-					25
03	2883	X	1990	-0-	-893	-0-	1990	2			N	-0-					25
04	2250	X	1747	-0-	-503	-0-	1747	2			N	-0-					25
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					25
06	2070	X	1587	-0-	-483	-0-	1587	2			N	-0-					25
07	2108	X	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					25
08	2480	X	1725	-0-	-755	-0-	1725	2			N	-0-					25
09	2400	X	1931	-0-	-469	-0-	1931	2			N	-0-					25
10	2480	X	1581	-0-	-899	-0-	1581	2			N	-0-					25
11	1950	X	1756	-0-	-194	-0-	1756	2			N	-0-					25
12	2015	X	1620	-0-	-395	-0-	1620	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2949	-0-	-299	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3156	-0-	-444	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3370	-0-	-350	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2988	-0-	-582	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

01	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	87	1	2817	2	Y	-0-					315
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	204	1	6297	2	Y	-0-	71	1			244
03	3596	X	2215	-0-	-1381	-0-	70	1	2145	2	Y	-0-					244
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	112	1	3392	2	Y	-0-	97	1			147
05	7192	X	2350	-0-	-4842	-0-	93	1	2257	2	Y	-0-	36	1			111
06	6960	X	2544	-0-	-4416	-0-	86	1	2458	2	Y	-0-	71	1			40
07	7192	X	2199	-0-	-4993	-0-	76	1	2123	2	Y	-0-					40
08	3193	X	1963	-0-	-1230	-0-	67	1	1896	2	Y	-0-					40
09	3090	X	1713	-0-	-1377	-0-	56	1	1657	2	Y	-0-	15	1			25
10	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	83	1	2413	2	Y	-0-					25
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	107	1	3161	2	Y	3	13	1			15
							3	9									
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	94	1	2877	2	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	216	1	6970	2	Y	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	199	1	6158	2	Y	-0-					-0-
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	220	1	6786	2	Y	-0-					-0-
04	6960	X	5935	-0-	-1025	-0-	190	1	5745	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	229	1	5531	2	Y	-0-					-0-
06	6960	X	5485	-0-	-1475	-0-	186	1	5299	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	5698	-0-	-1339	-0-	197	1	5501	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6109	-0-	-897	-0-	208	1	5901	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5624	-0-	-316	-0-	185	1	5439	2	Y	-0-					-0-
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	209	1	6089	2	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5232	-0-	-678	-0-	171	1	5057	2	Y	4					4
							4	9									
12	6107	X	5641	-0-	-466	-0-	179	1	5459	2	Y	3	1	8			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 72,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	127	1	4086	2	Y	22					29
							24	9									
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	137	1	4236	2	Y	12	11	1			30
							13	9									
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	148	1	4576	2	Y	10					40
							11	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	148	1	4489	2	Y	49	16	1			73
							54	9									
05	4185	X	3449	-0-	-736	-0-	137	1	3303	2	Y	8	18	1			63
							9	9									
06	4050	X	3536	-0-	-514	-0-	119	1	3392	2	Y	23	40	1	1	8	45
							25	9									
07	4185	X	3208	-0-	-977	-0-	110	1	3088	2	Y	9					54
							10	9									
08	4185	X	2487	-0-	-1698	-0-	85	1	2402	2	Y	-0-					54
09	4050	X	2361	-0-	-1689	-0-	78	1	2279	2	Y	4	20	1			38
							4	9									
10	3658	X	2417	-0-	-1241	-0-	80	1	2337	2	Y	-0-					38
11	3540	X	3014	-0-	-526	-0-	99	1	2913	2	Y	2	20	1			20
							2	9									
12	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	99	1	3020	2	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	338	-0-	-747	-0-	10	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	62	-0-	-1209	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	103	-0-	-227	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	9462	-0-	6362	6362	376	1	9086	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2216	-0-	-784	5578	75	1	2141	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	742	-0-	-2358	3220	26	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	5913	X	2693	-0-	-3220	-0-	92	1	2601	2	Y	-0-					-0-
09	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	323	1	9463	2	Y	-0-					-0-
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	212	1	6176	2	Y	-0-					-0-
11	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	322	1	9492	2	Y	7					7
							8	9									
*12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	297	1	9057	2	Y	6	1	8			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 51,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 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	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	173	1	5561	2	Y	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	145	1	4487	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4673	-0-	-1000	-0-	147	1	4526	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	3918	-0-	-1632	-0-	125	1	3793	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	3931	-0-	-1804	-0-	156	1	3775	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4968	-0-	-582	-0-	168	1	4800	2	Y	-0-					-0-
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	181	1	5071	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	152	1	4313	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	3249	-0-	-1731	-0-	107	1	3142	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4624	-0-	-615	-0-	154	1	4470	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4078	-0-	-992	-0-	134	1	3941	2	Y	3					3
							3	9									
12	5239	X	4709	-0-	-530	-0-	149	1	4557	2	Y	3	1	8			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 54,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	785	-0-	-2470	-0-	24	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	308	-0-	-839	-0-	10	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	338	-0-	-772	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	682	-0-	-155	-0-	27	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	Y	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	1674	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	295	-0-	-387	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	60	1	1754	2	Y	-0-					-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	85	1	2475	2	Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	46	1	1367	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	56	1	1715	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 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	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	100	1	3226	2	Y	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	76	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	91	1	2798	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	94	1	2840	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	1415	-0-	-1654	-0-	56	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1427	-0-	-1543	-0-	48	1	1379	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	851	-0-	-2187	-0-	29	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2940	X	2008	-0-	-932	-0-	66	1	1942	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3348	-0-	248	248	111	1	3237	2	Y	-0-					-0-
11	2252	N	2004	-0-	-248	-0-	66	1	1936	2	Y	2					2
							2	9									
12	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	60	1	1825	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	1756	-0-	-3142	-0-	53	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	95	1	2939	2	Y	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	119	1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	111	1	3351	2	Y	-0-					-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	161	1	3895	2	Y	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	125	1	3575	2	Y	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	136	1	3804	2	Y	-0-					-0-
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	139	1	3962	2	Y	-0-					-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	118	1	3459	2	Y	-0-					-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	113	1	3295	2	Y	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	125	1	3678	2	Y	3					3
							3	9									
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	103	1	3136	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	32	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	32	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	979	-0-	-230	-0-	31	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	32	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	38	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	38	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1427	2	Y	1					1
							1	9									
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	34	1	1041	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2107	-0-	-3473	-0-	63	1	2044	2	Y	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1215	-0-	-1916	-0-	38	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2106	-0-	-924	-0-	67	1	2039	2	Y	-0-					-0-
05	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	338	1	8169	2	Y	-0-					-0-
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	241	1	6874	2	Y	-0-					-0-
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	179	1	5013	2	Y	-0-					-0-
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	216	1	6138	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	3020	-0-	-10	-0-	100	1	2920	2	Y	-0-					-0-
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	242	1	7042	2	Y	-0-					-0-
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	212	1	6247	2	Y	5					5
							6	9									
*12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	151	1	4616	2	Y	3	1	8			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 54,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 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	2883	X	2037	-0-	-846	-0-	61	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	2	Y	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	94	1	2898	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	2118	-0-	-132	-0-	68	1	2050	2	Y	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	128	1	3104	2	Y	-0-					-0-
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	90	1	2563	2	Y	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	125	1	3486	2	Y	-0-					-0-
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	95	1	2698	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2206	-0-	-44	-0-	73	1	2133	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	1887	-0-	-438	-0-	63	1	1824	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1807	-0-	-443	-0-	59	1	1747	2	Y	1					1
							1	9									
12	2325	X	1559	-0-	-766	-0-	49	1	1509	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	844	-0-	-2256	-0-	25	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	71	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	79	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	126	1	3056	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1604	-0-	-586	-0-	54	1	1550	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1485	-0-	-1057	-0-	51	1	1434	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	1311	-0-	-1882	-0-	45	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2147	-0-	-943	-0-	71	1	2076	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	98	1	2849	2	Y	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	96	1	2831	2	Y	2					2
							2	9									
*12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	74	1	2270	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-3849	-0-	19	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	2357	-0-	-4246	-0-	74	1	2283	2	Y	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	248	1	7512	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5392	-0-	-901	-0-	214	1	5178	2	Y	-0-					-0-
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	167	1	4764	2	Y	-0-					-0-
07	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	412	1	11502	2	Y	-0-					-0-
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	316	1	8982	2	Y	-0-					-0-
09	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	402	1	11786	2	Y	-0-					-0-
10	6603	X	2848	-0-	-3755	-0-	95	1	2753	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	2236	-0-	-4154	-0-	73	1	2161	2	Y	2					2
							2	9									
12	6603	X	634	-0-	-5969	-0-	20	1	614	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 62,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	125	1	4034	2	Y	-0-					-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	178	1	5518	2	Y	-0-					-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	180	1	5549	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	2725	-0-	-1295	-0-	87	1	2638	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	1992	-0-	-4301	-0-	79	1	1913	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	1335	-0-	-4755	-0-	45	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	1333	-0-	-4960	-0-	46	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	1123	-0-	-4612	-0-	38	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	960	-0-	-1770	-0-	32	1	928	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1884	-0-	-100	-0-	63	1	1821	2	Y	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	116	1	3433	2	Y	3					3
							3	9									
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	93	1	2827	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	124	1	3978	2	Y	166					234
							183	9									
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	106	1	3292	2	Y	71	88	1			217
							78	9									
03	4061	X	3871	-0-	-190	-0-	120	1	3685	2	Y	60					277
							66	9									
04	4020	X	3818	-0-	-202	-0-	112	1	3392	2	Y	285	58	1			504
							314	9									
05	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	149	1	3613	2	Y	64	91	1			477
							70	9									
06	4020	X	3521	-0-	-499	-0-	113	1	3228	2	Y	164	224	1	4	8	413
							180	9									
07	3937	X	3486	-0-	-451	-0-	118	1	3289	2	Y	72	1	8			484
							79	9									
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	135	1	3837	2	Y	1	1	8			484
							1	9									
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	125	1	3655	2	Y	45	135	1	3	8	391
							50	9									
10	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	124	1	3597	2	Y	5	5	8			391
							6	9									
11	3840	X	1383	-0-	-2457	-0-	45	1	1337	2	Y	1	134	1			258
							1	9									
12	3968	X	1294	-0-	-2674	-0-	41	1	1252	2	Y	1					259
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	2244	-0-	-3677	-0-	68	1	2176	2	Y	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	109	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	2160	-0-	-4970	-0-	68	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	1879	-0-	-3341	-0-	60	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	2525	-0-	-2869	-0-	100	1	2425	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	1742	-0-	-2008	-0-	59	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	1216	-0-	-2659	-0-	42	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	132	1	3744	2	Y	-0-					-0-
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	89	1	2612	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1537	-0-	-974	-0-	51	1	1486	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	1445	-0-	-2305	-0-	47	1	1397	2	Y	1					1
							1	9									
12	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	118	1	3605	2	Y	2	1	8			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 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	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	146	1	4689	2	Y	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	148	1	4592	2	Y	-0-					-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	156	1	4798	2	Y	-0-					-0-
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	147	1	4438	2	Y	-0-					-0-
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	198	1	4795	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4177	-0-	-173	-0-	141	1	4036	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	138	1	3863	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	2444	-0-	-2051	-0-	83	1	2361	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3252	-0-	-1098	-0-	107	1	3145	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4383	-0-	-112	-0-	146	1	4237	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	125	1	3698	2	Y	3					3
							3	9									
*12	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	117	1	3578	2	Y	4	4	8			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 49,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 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	4526	X	1882	-0-	-2644	-0-	57	1	1825	2	Y	-0-					-0-
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	1013	-0-	-3327	-0-	32	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	1081	-0-	-3119	-0-	35	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3110	-0-	-1230	-0-	124	1	2986	2	Y	-0-					-0-
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	139	1	3969	2	Y	-0-					-0-
07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	Y	-0-					-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	167	1	4740	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3699	-0-	-411	-0-	122	1	3577	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	2347	-0-	-1900	-0-	78	1	2269	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	680	-0-	-4060	-0-	22	1	657	2	Y	1					1
							1	9									
12	4898	X	777	-0-	-4121	-0-	25	1	752	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		445	-0-	445	445	15	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		56	-0-	56	501	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		62	-0-	62	563	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	88	-0-	-563	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	85	1	2512	2	Y	2					2
							2	9									
*12	3100	N	5058	-0-	1958	1958	161	1	4894	2	Y	3	1	8			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

01	2108	N	1388	-0-	-720	-0-	42	1	1346	2	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	49	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	507	-0-	-2438	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	903	-0-	-1947	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	127	1	3079	2	Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	102	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	111	1	3107	2	Y	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	114	1	3227	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	1630	-0-	-1220	-0-	54	1	1576	2	Y	-0-					-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	120	1	3495	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2249	-0-	-601	-0-	74	1	2173	2	Y	2					2
							2	9									
12	2945	X	1398	-0-	-1547	-0-	44	1	1353	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	133	1	4280	2	Y	-0-					-0-
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	172	1	5335	2	Y	-0-					-0-
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	144	1	4440	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3233	-0-	-1027	-0-	103	1	3130	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	4913	-0-	-1194	-0-	195	1	4718	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	4238	-0-	-1672	-0-	143	1	4095	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5032	-0-	-1075	-0-	174	1	4858	2	Y	-0-					-0-
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	178	1	5071	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3806	-0-	-934	-0-	125	1	3681	2	Y	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	187	1	5447	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4182	-0-	-888	-0-	137	1	4042	2	Y	3					3
							3	9									
12	5239	X	4542	-0-	-697	-0-	144	1	4395	2	Y	3	1	8			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 55,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	73	1	2337	2	Y	-0-			-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	55	1	1688	2	Y	-0-			-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	57	1	1749	2	Y	-0-			-0-
04	2340	N	1805	-0-	-535	-0-	58	1	1747	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1358	-0-	-564	-0-	54	1	1304	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	921	-0-	-819	-0-	31	1	890	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1237	-0-	-623	-0-	43	1	1194	2	Y	-0-			-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	2	Y	-0-			-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	45	1	1328	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	38	1	1102	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	989	-0-	-391	-0-	32	1	956	2	Y	1			1
							1	9							
12	1426	N	745	-0-	-681	-0-	24	1	721	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 16,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	627	-0-	-334	-0-	19	1	608	2	Y	-0-			-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	2	Y	-0-			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	2	Y	-0-			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	2	Y	-0-			-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	2	Y	-0-			-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	87	1	2494	2	Y	-0-			-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	70	1	1944	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3204	-0-	104	104	109	1	3095	2	Y	-0-			-0-
09	2689	N	2585	-0-	-104	-0-	85	1	2500	2	Y	-0-			-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	74	1	2137	2	Y	-0-			-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	77	1	2264	2	Y	2			2
							2	9							
*12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	61	1	1870	2	Y	1			3
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 21,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	92	1	2956	2	Y	-0-			-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	58	1	1789	2	Y	-0-			-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	72	1	2208	2	Y	-0-			-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	58	1	1749	2	Y	-0-			-0-
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	119	1	2882	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	12	102	1	2910	2	Y	-0-			-0-
07	1958	N	1946	-0-	-12	-0-	67	1	1879	2	Y	-0-			-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	80	1	2277	2	Y	-0-			-0-
09	1650	N	943	-0-	-707	-0-	31	1	912	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	690	-0-	-1015	-0-	23	1	667	2	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	52	1	1536	2	Y	1			1
							1	9							
*12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	96	1	2914	2	Y	2			3
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 25,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 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	5301	X	2031	-0-	-3270	-0-	61	1	1970	2	Y	-0-					-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	127	1	3926	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	1988	-0-	-3530	-0-	62	1	1926	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4049	-0-	-331	-0-	129	1	3920	2	Y	-0-					-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	208	1	5038	2	Y	-0-					-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	163	1	4649	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4435	-0-	-60	-0-	153	1	4282	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3092	-0-	-2147	-0-	105	1	2987	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4638	-0-	-432	-0-	153	1	4485	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	1876	-0-	-3363	-0-	62	1	1814	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3127	-0-	-1673	-0-	102	1	3023	2	Y	2					2
							2	9									
12	4805	X	4102	-0-	-703	-0-	130	1	3970	2	Y	2	1	8			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	790	-0-	-574	-0-	24	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	55	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	28	1	861	2	Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	28	1	835	2	Y	1					1
							1	9									
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	290	1	9338	2	Y	-0-					-0-
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	292	1	9045	2	Y	-0-					-0-
03	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	301	1	9293	2	Y	-0-					-0-
04	9330	X	7683	-0-	-1647	-0-	246	1	7437	2	Y	-0-					-0-
05	9827	X	8934	-0-	-893	-0-	355	1	8579	2	Y	-0-					-0-
06	9510	X	8558	-0-	-952	-0-	290	1	8268	2	Y	-0-					-0-
07	9827	X	8081	-0-	-1746	-0-	279	1	7802	2	Y	-0-					-0-
08	9579	X	8060	-0-	-1519	-0-	274	1	7786	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	6774	-0-	-1866	-0-	223	1	6551	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	7602	-0-	-1326	-0-	253	1	7349	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	8142	-0-	-408	-0-	267	1	7868	2	Y	6					6
							7	9									
*12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	275	1	8380	2	Y	5	1	8			10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 101,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	Y	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	-0-			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	600	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	12	1	362	2	Y	-0-			-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	51	1	1224	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3476	-0-	476	476	118	1	3358	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	4220	-0-	1120	1596	146	1	4074	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2050	-0-	-1050	546	70	1	1980	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	1779	-0-	-1161	-0-	59	1	1720	2	Y	-0-			-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	Y	-0-			-0-
11	2940	X	2347	-0-	-593	-0-	77	1	2268	2	Y	2			2
							2	9							
12	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	69	1	2107	2	Y	1			3
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 22,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2592	-0-	-694	-0-	78	1	2514	2	Y	-0-			-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	78	1	2414	2	Y	-0-			-0-
03	3224	X	1411	-0-	-1813	-0-	44	1	1367	2	Y	-0-			-0-
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	86	1	2608	2	Y	-0-			-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	2	Y	-0-			-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	109	1	3107	2	Y	-0-			-0-
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	115	1	3224	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	109	1	3099	2	Y	-0-			-0-
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	112	1	3282	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	2819	-0-	-622	-0-	94	1	2725	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	2130	-0-	-1110	-0-	70	1	2058	2	Y	2			2
							2	9							
12	3503	X	2594	-0-	-909	-0-	82	1	2510	2	Y	2			4
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 33,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	62	1	1724	2	Y	-0-			-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	65	1	1853	2	Y	-0-			-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1263	-0-	-535	-0-	42	1	1221	2	Y	-0-			-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	81	1	2403	2	Y	2			2
							2	9							
*12	3100	N	3151	-0-	51	51	100	1	3049	2	Y	2			4
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	2377	-0-	-3327	-0-	72	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	64	1	1965	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2020	-0-	-398	-0-	63	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1975	-0-	-365	-0-	63	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	82	1	1978	2	Y	-0-					-0-
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	78	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	68	1	1911	2	Y	-0-					-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	85	1	2412	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3731	-0-	731	731	123	1	3608	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4627	-0-	1527	2258	154	1	4473	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4606	-0-	1606	3864	151	1	4451	2	Y	4					4
							4	9									
*12	8567	X	4703	-0-	-3864	-0-	149	1	4551	2	Y	3	1	8			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 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	713	N	268	-0-	-445	-0-	8	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	55	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	52	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	73	1	1764	2	Y	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	58	1	1658	2	Y	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	73	1	2026	2	Y	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	71	1	2005	2	Y	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	89	1	2617	2	Y	-0-					-0-
10	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	101	1	2938	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4200	-0-	1200	1200	138	1	4059	2	Y	3					3
							3	9									
*12	3100	N	4833	-0-	1733	2933	153	1	4677	2	Y	3	1	8			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	41	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1232	-0-	-238	-0-	39	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	57	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1139	-0-	-331	-0-	39	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	39	1	1080	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	40	1	1136	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	961	-0-	-179	-0-	32	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	934	-0-	-182	-0-	31	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	1336	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	55	1	1667	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 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	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1642	2	Y	-0-			-0-
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	32	1	994	2	Y	-0-			-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	2	Y	-0-			-0-
04	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	54	1	1629	2	Y	-0-			-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	84	1	2028	2	Y	-0-			-0-
06	1830	X	1341	-0-	-489	-0-	45	1	1296	2	Y	-0-			-0-
07	1891	X	1037	-0-	-854	-0-	36	1	1001	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1176	-0-	-715	-0-	40	1	1136	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	36	1	1061	2	Y	-0-			-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1571	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3170	-0-	170	170	104	1	3064	2	Y	2			2
							2	9							
*12	3016	N	2846	-0-	-170	-0-	90	1	2754	2	Y	2			4
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 20,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 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	2139	N	340	-0-	-1799	-0-	10	1	330	2	Y	-0-			-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	47	1	1445	2	Y	-0-			-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	49	1	1513	2	Y	-0-			-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	Y	-0-			-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	109	1	2640	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	4873	-0-	1873	1873	165	1	4708	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2579	-0-	-521	1352	89	1	2490	2	Y	-0-			-0-
08	2717	N	1365	-0-	-1352	-0-	46	1	1319	2	Y	-0-			-0-
09	1260	X	171	-0-	-1089	-0-	6	1	165	2	Y	-0-			-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	84	1	2438	2	Y	-0-			-0-
11	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	56	1	1665	2	Y	1			1
							1	9							
*12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	2	Y	1			2
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 21,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	122	1	3937	2	Y	-0-			-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	114	1	3529	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	90	1	2771	2	Y	-0-			-0-
04	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	93	1	2808	2	Y	-0-			-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	155	1	3752	2	Y	-0-			-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	113	1	3229	2	Y	-0-			-0-
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	120	1	3351	2	Y	-0-			-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	126	1	3574	2	Y	-0-			-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	118	1	3457	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	103	1	2992	2	Y	-0-			-0-
11	3300	X	2843	-0-	-457	-0-	93	1	2748	2	Y	2			2
							2	9							
12	3410	X	2182	-0-	-1228	-0-	69	1	2112	2	Y	1			3
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 39,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					254
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	2			N	-0-					254
03	1240	N	550	-0-	-690	-0-	550	2			N	-0-					254
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	N	6	6	8			254
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1360	2	3	9	N	3	3	8			254
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	N	2	2	8			254
07	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			254
08	1364	N	828	-0-	-536	-0-	828	2			N	-0-					254
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					254
10	1054	N	682	-0-	-372	-0-	682	2			N	-0-					254
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					254
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	N	3	3	8			254

TOTAL GAS PROD: 12,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 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	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	225	1	7241	2	Y	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	192	1	5931	2	Y	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	220	1	6791	2	Y	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	112	1	3379	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1367	-0-	-741	-0-	54	1	1313	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	996	-0-	-1044	-0-	34	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	116	1	3242	2	Y	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	113	1	3217	2	Y	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	96	1	2827	2	Y	-0-					-0-
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	80	1	2323	2	Y	-0-					-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	78	1	2288	2	Y	2					2
							2	9									
*12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	130	1	3968	2	Y	2	1	8			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 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	806	N	771	-0-	-35	-0-	23	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	21	-0-	-729	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	460	-0-	-532	-0-	460	2			N	-0-					399
02	896	X	372	-0-	-524	-0-	372	2			N	-0-					399
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					399
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					399
05	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4209	2	36	9	N	33					432
06	3000	N	2001	-0-	-999	146	1990	2	11	9	N	10					442
07	2488	N	2342	-0-	-146	-0-	2342	2			N	-0-					442
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	N	8					450
09	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					450
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2695	2	9	9	N	8					458
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	N	2					460
*12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					460

TOTAL GAS PROD: 21,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	70	1	2249	2	Y	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	67	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1922	-0-	-527	-0-	60	1	1862	2	Y	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	76	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	100	1	2415	2	Y	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	75	1	2149	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	83	1	2319	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	77	1	2181	2	Y	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	88	1	2592	2	Y	-0-					-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	84	1	2429	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	71	1	2087	2	Y	2					2
							2	9									
12	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	69	1	2100	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	62	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4123	-0-	1323	1323	129	1	3994	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4423	-0-	1323	2646	139	1	4284	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6013	-0-	3013	5659	192	1	5821	2	Y	-0-					-0-
05	12304	X	6645	-0-	-5659	-0-	264	1	6381	2	Y	-0-					-0-
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	275	1	7857	2	Y	-0-					-0-
07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	216	1	6042	2	Y	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	171	1	4850	2	Y	-0-					-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	146	1	4296	2	Y	-0-					-0-
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	153	1	4448	2	Y	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	146	1	4295	2	Y	3					3
							3	9									
*12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	148	1	4512	2	Y	3	1	8			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 60,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3472	-0-	-1550	-0-	105	1	3367	2	Y	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	138	1	4263	2	Y	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	114	1	3515	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2537	-0-	-643	-0-	81	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	157	1	3801	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	102	1	2905	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2544	-0-	-742	-0-	88	1	2456	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2766	-0-	-520	-0-	94	1	2672	2	Y	-0-					-0-
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	126	1	3682	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	122	1	3536	2	Y	-0-					-0-
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	129	1	3800	2	Y	3					3
							3	9									
*12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	141	1	4305	2	Y	3	1	8			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	177	1	5702	2	Y	-0-					-0-
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	175	1	5401	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	176	1	5417	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4550	-0-	-1150	-0-	145	1	4405	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	4889	-0-	-1280	-0-	194	1	4695	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	3115	-0-	-2855	-0-	105	1	3010	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5614	-0-	-555	-0-	194	1	5420	2	Y	-0-					-0-
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	224	1	6377	2	Y	-0-					-0-
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	163	1	4779	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4955	-0-	-656	-0-	165	1	4790	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	2436	-0-	-3654	-0-	80	1	2354	2	Y	2					2
							2	9									
12	6293	X	4028	-0-	-2265	-0-	128	1	3898	2	Y	2	1	8			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 58,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	394	1	12688	2	Y	-0-					1
02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	292	1	9026	2	Y	-0-					1
03	12648	X	12146	-0-	-502	-0-	381	1	11765	2	Y	-0-					1
04	12660	X	10204	-0-	-2456	-0-	326	1	9878	2	Y	-0-					1
05	13082	X	9828	-0-	-3254	-0-	390	1	9438	2	Y	-0-					1
06	12660	X	7862	-0-	-4798	-0-	266	1	7596	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	12152	X	7354	-0-	-4798	-0-	254	1	7100	2	Y	-0-					-0-
08	12152	X	7529	-0-	-4623	-0-	256	1	7273	2	Y	-0-					-0-
09	10200	X	6498	-0-	-3702	-0-	214	1	6284	2	Y	-0-					-0-
10	9827	X	6854	-0-	-2973	-0-	228	1	6626	2	Y	-0-					-0-
11	7860	X	6415	-0-	-1445	-0-	210	1	6199	2	Y	5					5
							6	9									
*12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	269	1	8190	2	Y	5	1	8			9
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 105,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	9797	-0-	-2355	-0-	295	1	9502	2	Y	-0-					27
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	240	1	7428	2	Y	-0-	10	1			17
03	12152	X	8034	-0-	-4118	-0-	252	1	7782	2	Y	-0-					17
04	10410	X	7143	-0-	-3267	-0-	228	1	6915	2	Y	-0-	7	1			10
05	9796	X	7601	-0-	-2195	-0-	302	1	7299	2	Y	-0-	2	1			8
06	9480	X	7027	-0-	-2453	-0-	238	1	6789	2	Y	-0-	5	1			3
07	8494	X	7096	-0-	-1398	-0-	245	1	6851	2	Y	-0-					3
08	8029	X	6985	-0-	-1044	-0-	237	1	6748	2	Y	-0-					3
09	7350	X	6842	-0-	-508	-0-	226	1	6616	2	Y	-0-	1	1			2
10	7595	X	6218	-0-	-1377	-0-	207	1	6011	2	Y	-0-					2
11	7020	X	6252	-0-	-768	-0-	205	1	6041	2	Y	5	1	1			6
							6	9									
12	7099	X	5916	-0-	-1183	-0-	188	1	5724	2	Y	4	1	8			9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 86,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3899	-0-	-469	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4595	-0-	-85	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4495	-0-	-35	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3343	-0-	-1187	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-218	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
03	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
08	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
10	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			28
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			28
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			28
04	1020	N	460	-0-	-560	-0-	460	2		N	-0-			28
05	1054	N	669	-0-	-385	-0-	669	2		N	-0-			28
06	1020	N	541	-0-	-479	-0-	541	2		N	-0-			28
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2		N	-0-			28
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2		N	-0-			28
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			28
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			28
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			28
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 13,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 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	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1069	-0-	-698	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					32
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					32
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					32
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					32
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					32
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					32
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					32
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					32
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					32
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					32
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					32
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2			N	-0-					29
02	5432	X	4699	-0-	-733	-0-	4699	2			N	-0-					29
03	6014	X	3850	-0-	-2164	-0-	3850	2			N	-0-					29
04	5670	X	3885	-0-	-1785	-0-	3885	2			N	-0-					29
05	5580	X	3677	-0-	-1903	-0-	3677	2			N	-0-					29
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					29
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					29
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					29
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					29
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					29
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					29
*12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 56,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 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	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3233	-0-	-687	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	2938	-0-	-1309	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3516	-0-	-444	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3497	-0-	-564	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3547	-0-	-323	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 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	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	908	-0-	-704	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	456	-0-	-1104	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	400	-0-	-1088	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					67
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					67
03	4123	X	2658	-0-	-1465	-0-	2658	2			N	-0-					67
04	3990	X	1397	-0-	-2593	-0-	1397	2			N	-0-					67
05	4123	X	1356	-0-	-2767	-0-	1356	2			N	-0-					67
06	3990	X	1816	-0-	-2174	-0-	1816	2			N	-0-					67
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					67
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					67
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					67
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					67
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					67
*12	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 43,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1579	-0-	-689	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2000	-0-	-511	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1952	-0-	-621	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	59	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			27
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			27
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			27
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			27
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			27
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			27
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			27
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			27
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			27
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			27
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			27
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 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	4743	X	3588	-0-	-1155	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-
02	3640	X	3175	-0-	-465	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
03	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
04	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-
05	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
06	3690	X	3676	-0-	-14	-0-	3676	2		Y	-0-			-0-
07	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-
08	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3408	2		Y	-0-			-0-
09	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	3210	2		Y	-0-			-0-
10	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
11	3510	X	3186	-0-	-324	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
12	3441	X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			166
02	2800	N	3056	-0-	256	256	3056	2		N	-0-			166
03	3100	N	3699	-0-	599	855	3699	2		N	-0-			166
04	3000	N	4018	-0-	1018	1873	4018	2		N	-0-			166
05	6346	X	4473	-0-	-1873	-0-	4473	2		N	-0-			166
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-			166
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-			166
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2		N	-0-			166
09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2		N	-0-			166
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		N	-0-			166
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-			166
12	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	2		N	-0-			166

TOTAL GAS PROD: 50,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					80
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					80
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					80
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					80
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					80
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					80
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					80
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					80
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					80
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					80
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					80
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 18,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2833	-0-	-267	44	2833	2			N	-0-					-0-
11	2799	N	2755	-0-	-44	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2805	-0-	-171	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					100
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					100
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					100
04	1230	N	737	-0-	-493	-0-	737	2			N	-0-					100
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					100
06	1230	N	804	-0-	-426	-0-	804	2			N	-0-					100
07	775	N	457	-0-	-318	-0-	457	2			N	-0-					100
08	1333	N	346	-0-	-987	-0-	346	2			N	-0-					100
09	810	N	213	-0-	-597	-0-	213	2			N	-0-					100
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					100
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					100
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 11,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	210	-0-	-348	-0-	210	2			N	-0-					33
02	532	N	210	-0-	-322	-0-	210	2			N	-0-					33
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					33
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					33
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					33
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					33
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					33
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					33
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					33
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					33
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-					77
02	2296	X	2104	-0-	-192	-0-	2104	2			N	-0-					77
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					77
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					77
05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2			N	-0-					77
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					77
07	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			N	-0-					77
08	2263	N	1348	-0-	-915	-0-	1348	2			N	-0-					77
09	2100	N	1516	-0-	-584	-0-	1516	2			N	-0-					77
10	2325	N	1604	-0-	-721	-0-	1604	2			N	-0-					77
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					77
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 21,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 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	2976	X	2047	-0-	-929	-0-	2047	2			N	-0-					45
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					45
03	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2354	2			N	-0-					45
04	2940	X	2098	-0-	-842	-0-	2098	2			N	-0-					45
05	3038	X	2410	-0-	-628	-0-	2410	2			N	-0-					45
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					45
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					45
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					45
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					45
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					45
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					45
*12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 47,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3753	-0-	-246	-0-	3753	2			N	-0-					102
02	3584	X	3353	-0-	-231	-0-	3353	2			N	-0-					102
03	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	3600	2			N	-0-					102
04	3750	X	2440	-0-	-1310	-0-	2440	2			N	-0-					102
05	3782	X	2467	-0-	-1315	-0-	2467	2			N	-0-					102
06	3630	X	2934	-0-	-696	-0-	2934	2			N	-0-					102
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					102
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					102
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					102
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					102
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					102
*12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 40,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					60
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					60
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					60
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					60
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					60
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					60
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					60
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					60
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					60
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N		353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	360	N		360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	396	N		396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	419	N		419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	403	N		373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	392	N		392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	403	N		370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	378	N		378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	390	N		329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	372	N		356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	360	N		326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*12	370	N		370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1664	-0-	-1622	-0-	1664	2			N	-0-					27
02	2032	X		2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					27
03	4654	X		4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					27
04	4177	X		4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					27
05	4444	X		4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					27
06	3937	X		3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					27
07	2163	X		2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					27
08	4588	X		1708	-0-	-2880	-0-	1708	2			N	-0-					27
09	4290	X		2083	-0-	-2207	-0-	2083	2			N	-0-					27
10	4433	X		2317	-0-	-2116	-0-	2317	2			N	-0-					27
11	3930	X		2283	-0-	-1647	-0-	2283	2			N	-0-					27
12	2170	X		1414	-0-	-756	-0-	1414	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 32,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					92
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					92
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					92
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					92
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					92
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					92
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					92
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					92
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					92
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					92
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					92
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2898	-0-	-402	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3069	-0-	-111	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					50
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					50
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					50
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					50
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					50
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					50
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					50
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					50
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					50
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					50
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

01	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					77
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					77
03	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					77
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					77
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					77
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					77
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					77
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					77
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					77
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					77
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					77
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					1
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					1
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					1
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					1
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					1
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4887	-0-	-786	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4203	-0-	-865	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4929	-0-	-201	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4841	-0-	-589	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4999	-0-	-612	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4449	-0-	-411	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3446	-0-	-1669	-0-	3446	2			N	-0-					40
02	4032	X	2996	-0-	-1036	-0-	2996	2			N	-0-					40
03	3937	X	3090	-0-	-847	-0-	3090	2			N	-0-					40
04	3810	X	2957	-0-	-853	-0-	2957	2			N	-0-					40
05	3937	X	2952	-0-	-985	-0-	2952	2			N	-0-					40
06	3330	X	3062	-0-	-268	-0-	3062	2			N	-0-					40
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					40
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					40
09	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	2568	2			N	-0-					40
10	2945	X	2503	-0-	-442	-0-	2503	2			N	-0-					40
11	2850	X	1959	-0-	-891	-0-	1959	2			N	-0-					40
12	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2385	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 36,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1-T RRCID -> 161835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - PLUGGED 05/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

01	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	2318	2			N	-0-					150
02	2156	N	2025	-0-	-131	-0-	2025	2			N	-0-					150
03	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					150
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					150
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-					150
06	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	1968	2			N	-0-					150
07	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			N	-0-					150
08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					150
09	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	1954	2			N	-0-					150
10	2201	N	1895	-0-	-306	-0-	1895	2			N	-0-					150
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					150
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 25,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P&A 11/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1921	-0-	-621	-0-	1921	2		N	-0-			67
02	2044	N	1561	-0-	-483	-0-	1561	2		N	-0-			67
03	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2		N	-0-			67
04	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2		N	-0-			67
05	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	2		N	-0-			67
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1450	2		N	-0-			67
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2		N	-0-			67
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2		N	-0-			67
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2		N	-0-			67
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2		N	-0-			67
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			67
12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2		N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 18,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
07	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
08	1674	N	1285	-0-	-389	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
09	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
10	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 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	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			Y	-0-					16
02	3080	X	2848	-0-	-232	-0-	2848	2			Y	-0-					16
03	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	3173	2			Y	-0-	13	1			3
04	3180	X	2381	-0-	-799	-0-	2381	2			Y	-0-					3
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					3
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					3
07	3162	X	2159	-0-	-1003	-0-	2159	2			Y	-0-					3
08	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2450	2			Y	-0-					3
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					3
10	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2			Y	-0-					3
11	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2905	2			Y	-0-					3
12	3131	X	1248	-0-	-1883	-0-	1248	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2414	-0-	-438	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2153	-0-	-115	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1889	-0-	-481	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2348	2	2	9	N	2					2
08	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					2
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					2
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					2
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					2
12	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	1513	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2094	-0-	-2060	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	1833	-0-	-2115	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3315	-0-	-932	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3183	-0-	-27	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2997	-0-	-393	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2325	-0-	-1178	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2011	-0-	-1169	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5116	-0-	-2727	-0-	5116	2			Y	-0-					-0-
02	6720	X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	5924	-0-	-1082	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6087	-0-	-693	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	6216	-0-	-542	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5831	-0-	-709	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6077	-0-	-681	-0-	6077	2			Y	-0-					-0-
08	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5135	-0-	-865	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5168	-0-	-832	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	4981	-0-	-1219	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	656	-0-	-244	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	599	-0-	-301	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	691	-0-	-3525	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3281	-0-	-247	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	2145	-0-	-1761	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
*12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 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	5425	X	5380	-0-	-45	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	3346	-0-	-1162	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	3922	-0-	-908	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4613	-0-	-378	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4588	-0-	-242	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	3655	-0-	-1274	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4462	-0-	-2	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3775	-0-	-545	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	2735	-0-	-1729	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
*12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3022	-0-	-2279	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	3281	-0-	-3215	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	3213	-0-	-3545	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	2583	-0-	-1587	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1307	-0-	-2320	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
10	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
*12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3308	-0-	308	634	3308	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3707	-0-	607	1241	3707	2			Y	-0-					-0-
08	5071	X	3830	-0-	-1241	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
*12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 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	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2880	-0-	-200	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2866	-0-	-544	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2850	-0-	-450	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2916	-0-	-246	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	324	-0-	-2962	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	280	-0-	-2660	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
*12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
02	3164	X	2784	-0-	-380	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
03	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
04	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2		Y	-0-			-0-
05	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-
07	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	3045	2		Y	-0-			-0-
08	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2895	2		Y	-0-			-0-
09	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	2676	2		Y	-0-			-0-
10	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	2535	2		Y	-0-			-0-
11	3000	X	2349	-0-	-651	-0-	2349	2		Y	-0-			-0-
12	3038	X	2506	-0-	-532	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

01	2170	N	201	-0-	-1969	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
08	2635	N	2302	-0-	-333	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-
09	2550	N	2450	-0-	-100	-0-	2450	2		Y	-0-			-0-
10	2635	N	1952	-0-	-683	-0-	1952	2		Y	-0-			-0-
11	2220	N	1877	-0-	-343	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
12	2542	N	1755	-0-	-787	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5505	-0-	-540	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	3251	-0-	-3049	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	4448	-0-	-1566	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6137	-0-	-621	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-
08	6417	X	5875	-0-	-542	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
09	6210	X	5458	-0-	-752	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5450	-0-	-781	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	4950	-0-	-990	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5044	-0-	-1094	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 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	2821	X	289	-0-	-2532	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1452	-0-	-1040	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4680	-0-	1580	8960	4680	2			Y	-0-					-0-
02	13394	X	4434	-0-	-8960	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
*12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1978	-0-	-842	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2325	-0-	-1005	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3199	-0-	-41	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	4469	-0-	-1915	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	6556	-0-	-512	-0-	6556	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6303	-0-	-703	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-
09	6780	X	6046	-0-	-734	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	6350	-0-	-656	-0-	6350	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5969	-0-	-811	-0-	5969	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	6092	-0-	-449	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	2			Y	-0-					27
02	4760	X	4440	-0-	-320	-0-	4440	2			Y	-0-					27
03	5177	X	4696	-0-	-481	-0-	4650	2	46	9	Y	42	60	1			9
04	4920	X	3346	-0-	-1574	-0-	3346	2			Y	-0-					9
05	4929	X	530	-0-	-4399	-0-	530	2			Y	-0-					9
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					9
07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8454	2	67	9	Y	61					70
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-					70
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					70
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4892	2	34	9	Y	31	66	1			35
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					35
*12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 50,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	1511	-0-	-1372	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
09	2790	N	308	-0-	-2482	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2043	-0-	-809	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3105	-0-	-451	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3380	-0-	-557	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2897	-0-	-583	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 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	4030	X	1498	-0-	-2532	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	2015	-0-	-2829	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	3102	-0-	-2261	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	1976	-0-	-2829	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1352	-0-	-1648	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	1618	-0-	-2722	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
*12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2036	-0-	-134	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1838	-0-	-10	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2877	-0-	-533	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2415	-0-	-917	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2336	-0-	-1353	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2566	-0-	-1004	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2571	-0-	-1118	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2043	-0-	-747	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	1785	-0-	-757	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1400	-0-	-640	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3404	-0-	-750	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	2994	-0-	-1026	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3381	-0-	-742	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3422	-0-	-208	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	3116	2		Y	-0-			-0-
02	3024	X	2754	-0-	-270	-0-	2754	2		Y	-0-			-0-
03	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	3214	2		Y	-0-			-0-
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
05	3162	X	2612	-0-	-550	-0-	2612	2		Y	-0-			-0-
06	3120	X	2201	-0-	-919	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-
07	3224	X	2644	-0-	-580	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
08	2573	X	1735	-0-	-838	-0-	1735	2		Y	-0-			-0-
09	2490	X	1625	-0-	-865	-0-	1625	2		Y	-0-			-0-
10	2573	X	1607	-0-	-966	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
11	2490	X	1234	-0-	-1256	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
12	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	1356	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	50	-0-	-1438	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02	1428	N	1383	-0-	-45	-0-	1383	2		Y	-0-			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	3393	-0-	393	393	3393	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	4531	-0-	1431	1824	4531	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	4167	-0-	1067	2891	4167	2		Y	-0-			-0-
09	6569	X	3678	-0-	-2891	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		Y	-0-			-0-
*12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		Y	-0-			-0-
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		Y	-0-			-0-
03	2914	X	1483	-0-	-1431	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
04	3120	X	2008	-0-	-1112	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
05	3224	X	2035	-0-	-1189	-0-	2035	2		Y	-0-			-0-
06	3120	X	1810	-0-	-1310	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
07	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		Y	-0-			-0-
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2		Y	-0-			-0-
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2		Y	-0-			-0-
*12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3440	-0-	-1236	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4956	-0-	-221	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4576	-0-	-434	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4775	-0-	-25	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	3308	-0-	-1652	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	2616	-0-	-2244	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	3575	-0-	-1447	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	3591	-0-	-1179	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
*12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4161	-0-	-2411	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	3355	-0-	-2581	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	3330	-0-	-3087	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4764	-0-	-156	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	3988	-0-	-941	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	3831	-0-	-1811	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	3724	-0-	-1736	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			Y	-0-					-0-
11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-
*12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3354	-0-	-242	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	1895	-0-	-1297	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3771	-0-	-538	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3589	-0-	-581	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3822	-0-	-487	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3408	-0-	-612	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3379	-0-	-558	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 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	2046	X	297	-0-	-1749	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	1652	X	298	-0-	-1354	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	134	-0-	-1695	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-					-0-
09	2354	N	2306	-0-	-48	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
*12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4827	-0-	-333	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4346	-0-	-814	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4718	-0-	-614	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3267	-0-	-3	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3344	-0-	-35	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2469	-0-	-741	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2446	-0-	-902	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2713	-0-	-108	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2616	-0-	-114	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3089	-0-	89	89	3089	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3084	-0-	-16	73	3084	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 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	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3455	-0-	-241	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3367	-0-	-383	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2996	-0-	-538	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4362	-0-	-753	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4521	-0-	-346	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4677	-0-	-190	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4597	-0-	-84	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4502	-0-	-28	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4760	-0-	-1781	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5438	-0-	-498	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5499	-0-	-577	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4947	-0-	-903	-0-	4947	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5667	-0-	-153	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5775	-0-	-239	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
*12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6029	-0-	-2124	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	7103	-0-	-9	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	7056	-0-	-818	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	7254	-0-	-366	-0-	7254	2			Y	-0-					-0-
05	7874	X	7314	-0-	-560	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
06	7620	X	6696	-0-	-924	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
07	7874	X	7028	-0-	-846	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
08	7316	X	7133	-0-	-183	-0-	7133	2			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6855	-0-	-225	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	6230	-0-	-1086	-0-	6230	2			Y	-0-					-0-
11	6900	X	6604	-0-	-296	-0-	6604	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6994	-0-	-136	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	788	-0-	-1732	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1158	-0-	-826	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
08	2914	N	1680	-0-	-1234	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2034	-0-	-156	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2391	-0-	-337	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1291	-0-	-1530	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	338	-0-	-922	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4105	-0-	1005	1005	4105	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3828	-0-	728	1733	3828	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3381	-0-	381	2114	3381	2			Y	-0-					-0-
10	5524	X	3410	-0-	-2114	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2721	-0-	-689	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2505	-0-	-491	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2825	-0-	-505	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2692	-0-	-278	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4618	-0-	-249	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4572	-0-	-47	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4244	-0-	-226	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4260	-0-	-359	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4034	-0-	-436	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3870	-0-	-377	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
*12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 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	5425	X	5369	-0-	-56	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			Y	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
07	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
*12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5883	-0-	-503	-0-	5883	2			Y	-0-			-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-			-0-
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			Y	-0-			-0-
04	5430	X	4681	-0-	-749	-0-	4681	2			Y	-0-			-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-			-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-			-0-
07	5611	X	5535	-0-	-76	-0-	5535	2			Y	-0-			-0-
08	5797	X	5653	-0-	-144	-0-	5653	2			Y	-0-			-0-
09	5610	X	4508	-0-	-1102	-0-	4508	2			Y	-0-			-0-
10	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	5516	2			Y	-0-			-0-
11	5610	X	5338	-0-	-272	-0-	5338	2			Y	-0-			-0-
12	5642	X	4429	-0-	-1213	-0-	4429	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	5183	2			Y	-0-			-0-
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-			-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-			-0-
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-			-0-
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-			-0-
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			Y	-0-			-0-
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-			-0-
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-			-0-
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			Y	-0-			-0-
10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			Y	-0-			-0-
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-			-0-
12	4960	X	4456	-0-	-504	-0-	4456	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2447	-0-	-622	-0-	2447	2			Y	-0-			-0-
02	2800	X	2041	-0-	-759	-0-	2041	2			Y	-0-			-0-
03	2945	X	2263	-0-	-682	-0-	2263	2			Y	-0-			-0-
04	2580	X	2074	-0-	-506	-0-	2074	2			Y	-0-			-0-
05	2666	X	1987	-0-	-679	-0-	1987	2			Y	-0-			-0-
06	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	2058	2			Y	-0-			-0-
07	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			Y	-0-			-0-
08	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
09	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	1710	2			Y	-0-			-0-
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	2001	2			Y	-0-			-0-
11	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1687	2			Y	-0-			-0-
12	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2950	-0-	-690	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3177	-0-	-853	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3124	-0-	-386	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2684	-0-	-556	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2530	-0-	-320	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	1366	-0-	-3997	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3996	-0-	-848	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4597	-0-	-23	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	3381	-0-	-1393	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3141	-0-	-1599	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3496	-0-	-1402	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	2770	-0-	-671	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2630	-0-	-700	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2977	-0-	-353	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2884	-0-	-557	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2075	-0-	-498	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2170	-0-	-320	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2315	-0-	-55	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
*12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 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	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3389	-0-	-951	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3092	-0-	-928	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3315	-0-	-777	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2730	-0-	-990	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1814	-0-	-90	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3142	-0-	-22	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2238	-0-	-1265	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2033	-0-	-1357	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2791	-0-	-712	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	1691	-0-	-1699	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	1692	-0-	-1780	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	1957	-0-	-833	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	1885	-0-	-815	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	1815	-0-	-975	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3957	-0-	-63	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4002	-0-	-90	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3734	-0-	-106	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3708	-0-	-132	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3794	-0-	-174	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2482	-0-	-2757	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2719	-0-	-333	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3087	-0-	-292	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2517	-0-	-490	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2390	-0-	-610	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3837	-0-	737	737	3837	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2121	-0-	-173	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1465	-0-	-612	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2754	-0-	-1679	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1551	-0-	-1501	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2082	-0-	-1235	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2774	-0-	-466	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2300	-0-	-1048	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1328	-0-	-802	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1713	-0-	-488	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	818	-0-	-1312	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1129	-0-	-1072	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4837	-0-	-1053	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4551	-0-	-769	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	4588	-0-	-1023	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4580	-0-	-670	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4307	-0-	-746	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4250	-0-	-1702	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	3550	-0-	-2210	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
11	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					-0-
*12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4652	-0-	-587	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	5082	-0-	-238	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4455	-0-	-1032	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4931	-0-	-19	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4524	-0-	-1118	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	4282	-0-	-1178	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	4285	-0-	-1357	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3846	-0-	-534	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
*12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 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	2542	X	2360	-0-	-182	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2056	-0-	-284	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	1650	-0-	-768	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	1470	-0-	-870	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 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	5952	X	5522	-0-	-430	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	5089	-0-	-259	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5686	-0-	-235	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5605	-0-	-5	-0-	5605	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5774	-0-	-23	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5316	-0-	-174	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	5612	-0-	-185	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5080	-0-	-686	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5506	-0-	-260	-0-	5506	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	5261	-0-	-169	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5602	-0-	-9	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 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	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3948	-0-	-56	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	4417	-0-	-16	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4209	-0-	-81	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
*12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1855	-0-	-749	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1619	-0-	-285	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	69	-0-	-1574	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	330	-0-	-734	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3314	-0-	314	314	3314	2			Y	-0-					-0-
10	2351	N	2037	-0-	-314	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
12	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	5854	-0-	-1258	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6124	-0-	-1037	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	5561	-0-	-1309	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
05	7099	X	5450	-0-	-1649	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	4381	-0-	-2489	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	4624	-0-	-1855	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4155	-0-	-1270	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	2886	-0-	-2364	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4274	-0-	-1151	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	3282	-0-	-1188	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4026	-0-	-593	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2244	-0-	-856	97	2244	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3095	-0-	-97	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	1817	-0-	-198	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1792	-0-	-158	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			Y	-0-					2
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	2			Y	-0-					2
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	535	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					1
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			Y	-0-					1
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			Y	-0-					1
07	651	N	318	-0-	-333	-0-	317	2	1	9	Y	1					2
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			Y	-0-					2
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					2
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					2
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 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	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	3418	2			Y	-0-					20
02	3304	X	2908	-0-	-396	-0-	2908	2			Y	-0-					20
03	3627	X	3361	-0-	-266	-0-	3326	2	35	9	Y	32	45	1			7
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					7
05	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	3495	2			Y	-0-					7
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					7
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4446	2	33	9	Y	30					37
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					37
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					37
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4695	2	32	9	Y	29	43	1			23
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			Y	-0-					23
12	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	3550	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 46,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2419	-0-	-247	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2263	-0-	-197	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1992	-0-	-348	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
*12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3781	-0-	-1458	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3252	-0-	-1424	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3968	-0-	-961	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4196	-0-	-574	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4222	-0-	-707	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	2294	-0-	-1953	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
*12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4329	-0-	-375	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	3781	-0-	-1259	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4521	-0-	-501	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4010	-0-	-795	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	3591	-0-	-873	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3425	-0-	-895	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3726	-0-	-414	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
*12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 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	6665	X	3161	-0-	-3504	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5680	-0-	-303	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	4757	-0-	-1033	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4249	-0-	-1300	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			Y	-0-					-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4189	-0-	-1360	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	-0-	-2670	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	675	-0-	-1061	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1983	-0-	-404	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3169	-0-	169	169	3169	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3271	-0-	171	340	3271	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3162	-0-	162	502	3162	2			Y	-0-					-0-
07	3817	X	3315	-0-	-502	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2924	-0-	-300	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2298	-0-	-822	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 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	5363	X	5073	-0-	-290	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4372	-0-	-472	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4687	-0-	-143	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4431	-0-	-459	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4107	-0-	-946	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2150	-0-	-1098	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2929	-0-	-667	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
*12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1839	-0-	-93	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2208	-0-	-613	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2778	-0-	-498	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3249	-0-	-316	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3258	-0-	-252	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3259	-0-	-368	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2985	-0-	-255	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
*12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2904	-0-	-1002	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	3384	-0-	-1514	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
09	4740	X	3045	-0-	-1695	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	3202	-0-	-1696	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	3188	-0-	-1552	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3106	-0-	-986	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
04	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3264	-0-	-6	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3119	-0-	-260	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3139	-0-	-193	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3367	-0-	-53	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3290	-0-	-100	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2383	-0-	-917	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2231	-0-	-311	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2048	-0-	-352	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3648	-0-	548	548	3648	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2941	-0-	-1089	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2293	-0-	-1067	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	2893	-0-	-703	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3239	-0-	-241	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	2947	-0-	-649	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3005	-0-	-591	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 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	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1819	-0-	-413	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1769	-0-	-370	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1548	-0-	-432	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 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	4526	X	4391	-0-	-135	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3907	-0-	-125	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3867	-0-	-597	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-					-0-
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
*12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3894	-0-	-570	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3845	-0-	-115	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3633	-0-	-490	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3549	-0-	-441	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	1435	-0-	-2688	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4021	-0-	-1063	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3857	-0-	-343	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3612	-0-	-708	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3421	-0-	-1043	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
*12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1577	-0-	-996	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1794	-0-	-666	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	835	-0-	-1025	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 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	2821	X	1973	-0-	-848	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	2094	-0-	-146	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1794	-0-	-606	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	1803	-0-	-567	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3095	-0-	95	95	3095	2			Y	-0-					-0-
10	2869	N	2774	-0-	-95	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
*12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1450	-0-	-1278	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
*12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4693	-0-	-546	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4368	-0-	-65	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3892	-0-	-188	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3993	-0-	-533	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3826	-0-	-554	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	3835	-0-	-598	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3739	-0-	-161	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2879	-0-	-229	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 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	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2739	-0-	-285	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2865	-0-	-483	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2638	-0-	-710	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2106	-0-	-1134	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3037	-0-	-293	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
*12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	439	-0-	-2289	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	241	-0-	-3007	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	1534	-0-	-2062	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2961	-0-	-519	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2366	-0-	-1137	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2468	-0-	-922	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
*12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	1098	-0-	-1785	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1018	-0-	-1555	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2593	-0-	-77	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3236	-0-	236	317	3236	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2797	-0-	-303	14	2797	2			N	-0-					-0-
11	2502	X	2488	-0-	-14	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	176	-0-	-971	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	382	-0-	-3183	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	139	-0-	-2577	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3899	-0-	-317	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3652	-0-	-428	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	2570	-0-	-1646	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
*12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-			-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		Y	-0-			-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		Y	-0-			-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2		Y	-0-			-0-
02	3444	X	2945	-0-	-499	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
03	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
04	3690	X	3164	-0-	-526	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
05	3813	X	3176	-0-	-637	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
06	3420	X	3177	-0-	-243	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
07	3317	X	3238	-0-	-79	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		Y	-0-			-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		Y	-0-			-0-
11	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	2832	2		Y	-0-			-0-
12	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	3002	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	3055	2		Y	-0-			-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		Y	-0-			-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		Y	-0-			-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		Y	-0-			-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
08	3844	X	3266	-0-	-578	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-
09	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
10	3813	X	2779	-0-	-1034	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-
11	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-
12	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	2820	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	X	8	-0-	3	3	8	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	3	12	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	14	-0-	14	17	14	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

01	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2818	-0-	-206	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
*12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

01	3193	X	1198	-0-	-1995	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	875	-0-	-1729	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1592	-0-	-448	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	908	-0-	-735	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1020	-0-	-420	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	971	-0-	-229	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2892	-0-	92	92	2892	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2576	-0-	-92	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3780	-0-	-168	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4169	-0-	-61	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4165	-0-	-206	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3224	-0-	-1006	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3066	-0-	-1305	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	2968	-0-	-1217	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
*12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2674	-0-	-1480	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
02	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
03	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
07	3720	X	3103	-0-	-617	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
08	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
09	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
10	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
11	3600	X	2639	-0-	-961	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
12	3596	X	1951	-0-	-1645	-0-	1951	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 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	5735	X	5180	-0-	-555	-0-	5180	2		Y	-0-			-0-
02	5068	X	5003	-0-	-65	-0-	5003	2		Y	-0-			-0-
03	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	5357	2		Y	-0-			-0-
04	5220	X	5173	-0-	-47	-0-	5173	2		Y	-0-			-0-
05	5549	X	5322	-0-	-227	-0-	5322	2		Y	-0-			-0-
06	5370	X	5005	-0-	-365	-0-	5005	2		Y	-0-			-0-
07	5549	X	4917	-0-	-632	-0-	4917	2		Y	-0-			-0-
08	5301	X	4700	-0-	-601	-0-	4700	2		Y	-0-			-0-
09	5130	X	4346	-0-	-784	-0-	4346	2		Y	-0-			-0-
10	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4468	2		Y	-0-			-0-
11	5010	X	4250	-0-	-760	-0-	4250	2		Y	-0-			-0-
12	4929	X	4587	-0-	-342	-0-	4587	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 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	6789	X	5524	-0-	-1265	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4403	-0-	-1337	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	2855	-0-	-3128	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	2278	-0-	-3643	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	2787	-0-	-2553	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
07	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			Y	-0-					-0-
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-
10	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
11	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
*12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2037	-0-	-815	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2440	-0-	-412	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	1417	-0-	-1343	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
*12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2377	-0-	-953	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2423	-0-	-1018	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2465	-0-	-865	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2567	-0-	-874	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	1883	-0-	-535	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3298	-0-	298	298	3298	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1611	-0-	-807	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

01	4991	X	4270	-0-	-721	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	4920	-0-	-792	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	4594	-0-	-862	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
07	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3520	-0-	-820	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

01	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3129	-0-	-777	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2904	-0-	-876	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3418	-0-	-488	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2305	-0-	-1475	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1967	-0-	-1303	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3210	-0-	-169	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2033	-0-	-95	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1331	-0-	-859	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1746	-0-	-610	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2111	-0-	-319	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1411	-0-	-521	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1374	-0-	-765	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	712	-0-	-342	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	3850	-0-	-1554	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5612	-0-	-238	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5621	-0-	-424	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5599	-0-	-251	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5695	-0-	-350	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5070	-0-	-479	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4673	-0-	-697	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4908	-0-	-641	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4487	-0-	-883	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4660	-0-	-889	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 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	4092	X	3597	-0-	-495	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3391	-0-	-837	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3593	-0-	-809	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3266	-0-	-994	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3353	-0-	-1049	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3133	-0-	-497	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2372	-0-	-511	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2040	-0-	-200	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	1445	-0-	-1195	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2052	-0-	-438	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2592	-0-	-198	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2323	-0-	-57	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2224	-0-	-296	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2063	-0-	-457	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2162	-0-	-473	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
*12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 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	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3313	-0-	-299	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3278	-0-	-382	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3342	-0-	-440	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
*12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4675	-0-	-595	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4350	-0-	-438	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	3505	-0-	-1796	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	3497	-0-	-1463	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4006	-0-	-644	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4680	-0-	-342	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3440	-0-	-190	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2174	-0-	-1577	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
*12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2447	-0-	-467	-0-	2447	2			N	-0-					50
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					50
03	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2273	2			N	-0-					50
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2399	2	204	9	N	185	185	1			50
05	2728	N	2503	-0-	-225	-0-	2503	2			N	-0-					50
06	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	1943	2			N	-0-					50
07	2697	N	1628	-0-	-1069	-0-	1628	2			N	-0-					50
08	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2379	2			N	-0-					50
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					50
10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					50
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					50
*12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 29,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	2			Y	-0-			-0-
08	3100	N	4605	-0-	1505	1822	4605	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	4601	-0-	1601	3423	4601	2			Y	-0-			-0-
10	8007	X	4584	-0-	-3423	-0-	4584	2			Y	-0-			-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-			-0-
*12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5456	-0-	-1116	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5416	-0-	-16	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			Y	-0-					-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5740	-0-	-80	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5266	-0-	-748	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5651	-0-	-394	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5468	-0-	-382	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5871	-0-	-174	-0-	5871	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	4801	-0-	-929	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3633	-0-	-2009	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2528	-0-	-22	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2377	-0-	-143	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2359	-0-	-307	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6446	-0-	-1118	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6504	-0-	-188	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	7002	-0-	-221	-0-	7002	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6512	-0-	-448	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6691	-0-	-532	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
06	6960	X	6453	-0-	-507	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
07	7192	X	6525	-0-	-667	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6455	-0-	-210	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6373	-0-	-77	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6567	-0-	-98	-0-	6567	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6254	-0-	-196	-0-	6254	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	6308	-0-	-264	-0-	6308	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4246	-0-	1146	1146	4246	2		Y	-0-			-0-
02	3503	X	2357	-0-	-1146	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
03	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	2663	2		Y	-0-			-0-
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2		Y	-0-			-0-
05	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-
06	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-
07	2666	X	2482	-0-	-184	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
08	2697	X	2501	-0-	-196	-0-	2501	2		Y	-0-			-0-
09	2610	X	2340	-0-	-270	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
10	2480	N	1643	-0-	-837	-0-	1643	2		Y	-0-			-0-
11	2430	N	1468	-0-	-962	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
12	2418	N	1543	-0-	-875	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3314	-0-	-561	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
02	3388	X	2098	-0-	-1290	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
03	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
04	3480	X	3229	-0-	-251	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
05	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	2960	2		Y	-0-			-0-
06	3480	X	2974	-0-	-506	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
07	3596	X	2832	-0-	-764	-0-	2832	2		Y	-0-			-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
10	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
11	2910	X	2688	-0-	-222	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
12	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5268	-0-	-1025	-0-	5268	2		Y	-0-			-0-
02	5544	X	4313	-0-	-1231	-0-	4313	2		Y	-0-			-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2		Y	-0-			-0-
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		Y	-0-			-0-
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2		Y	-0-			-0-
06	5910	X	5416	-0-	-494	-0-	5416	2		Y	-0-			-0-
07	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2		Y	-0-			-0-
08	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	5806	2		Y	-0-			-0-
09	5700	X	3993	-0-	-1707	-0-	3993	2		Y	-0-			-0-
10	5890	X	4632	-0-	-1258	-0-	4632	2		Y	-0-			-0-
11	5610	X	4543	-0-	-1067	-0-	4543	2		Y	-0-			-0-
12	5797	X	4382	-0-	-1415	-0-	4382	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3970	-0-	-339	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4220	-0-	-8	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4299	-0-	-231	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4188	-0-	-42	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4058	-0-	-172	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2812	-0-	-567	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2167	-0-	-1212	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	980	N	449	-0-	-531	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 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	5456	X	4685	-0-	-771	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4396	-0-	-252	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4604	-0-	-376	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4596	-0-	-519	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4741	-0-	-126	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	3933	-0-	-537	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4173	-0-	-446	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4465	-0-	-5	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3493	-0-	-1126	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	565	-0-	-613	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	552	-0-	-588	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4387	-0-	1387	1387	4387	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2558	-0-	-542	845	2558	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5880	-0-	-476	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6198	-0-	-839	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5720	-0-	-880	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5910	-0-	-879	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5830	-0-	-620	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5977	-0-	-533	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5607	-0-	-314	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5608	-0-	-122	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5600	-0-	-321	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5376	-0-	-354	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5410	-0-	-511	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4604	-0-	-945	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4266	-0-	-634	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4908	-0-	-486	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4388	-0-	-502	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4801	-0-	-97	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4190	-0-	-550	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4278	-0-	-312	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
*12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	972	-0-	-1758	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1140	-0-	-1681	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
*12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4332	-0-	-194	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3876	-0-	-156	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4114	-0-	-86	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4069	-0-	-131	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3408	-0-	-672	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	2941	-0-	-1139	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2		Y	-0-			-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		Y	-0-			-0-
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		Y	-0-			-0-
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		Y	-0-			-0-
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		Y	-0-			-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
08	5146	X	4353	-0-	-793	-0-	4353	2		Y	-0-			-0-
09	4980	X	3757	-0-	-1223	-0-	3757	2		Y	-0-			-0-
10	5146	X	3731	-0-	-1415	-0-	3731	2		Y	-0-			-0-
11	4530	X	3695	-0-	-835	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-
12	4340	X	3686	-0-	-654	-0-	3686	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2		Y	-0-			-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		Y	-0-			-0-
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		Y	-0-			-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		Y	-0-			-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2		Y	-0-			-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		Y	-0-			-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
09	4020	X	3500	-0-	-520	-0-	3500	2		Y	-0-			-0-
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		Y	-0-			-0-
11	4020	X	1370	-0-	-2650	-0-	1370	2		Y	-0-			-0-
12	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-1258	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
02	1400	N	381	-0-	-1019	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-			-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-
08	2480	N	1543	-0-	-937	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
09	2220	N	1823	-0-	-397	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
10	2480	N	1428	-0-	-1052	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
11	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-
12	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1309	-0-	-1419	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1230	-0-	-226	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3340	-0-	240	657	3340	2			N	-0-					92
02	3920	X	3263	-0-	-657	-0-	3263	2			N	-0-					92
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					92
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					92
05	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	2738	2			N	-0-					92
06	2760	X	1867	-0-	-893	-0-	1867	2			N	-0-					92
07	2852	X	2112	-0-	-740	-0-	2112	2			N	-0-					92
08	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2			N	-0-					92
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					92
10	2728	X	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			N	-0-					92
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					92
12	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	2609	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 32,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 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	5053	X	4360	-0-	-693	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4354	-0-	-386	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4329	-0-	-681	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4508	-0-	-669	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4578	-0-	-102	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4373	-0-	-463	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4538	-0-	-262	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4233	-0-	-727	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4048	-0-	-478	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3516	-0-	-488	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3648	-0-	-372	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3740	-0-	-190	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3643	-0-	-107	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3433	-0-	-411	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4366	-0-	-532	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3953	-0-	-443	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4472	-0-	-395	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4257	-0-	-333	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4262	-0-	-58	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3901	-0-	-5	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3430	-0-	-350	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3713	-0-	-67	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
*12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			Y	-0-					-0-
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			Y	-0-					-0-
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			Y	-0-					-0-
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	4815	-0-	-1215	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5310	-0-	-921	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5014	-0-	-1217	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 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	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2744	-0-	-16	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2635	-0-	-125	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2743	-0-	-78	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2631	-0-	-9	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2553	-0-	-175	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2283	-0-	-357	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2256	-0-	-472	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2707	-0-	-143	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2164	-0-	-130	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 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	7254	X	6580	-0-	-674	-0-	6580	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6024	-0-	-808	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	6362	-0-	-985	-0-	6362	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5922	-0-	-438	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	6454	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	5666	-0-	-784	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	5952	-0-	-713	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
09	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			Y	-0-					-0-
11	6240	X	6082	-0-	-158	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6312	-0-	-136	-0-	6312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3706	-0-	-550	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4192	-0-	-520	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3917	-0-	-403	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3840	-0-	-624	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3885	-0-	-345	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
*12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1990	-0-	-1668	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	1291	-0-	-2013	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5221	-0-	-483	-0-	5221	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5359	-0-	-161	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4290	-0-	-1140	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4174	-0-	-1375	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5830	-0-	2730	8552	5830	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4167	-0-	1367	9919	4167	2			N	-0-					-0-
03	13625	X	3706	-0-	-9919	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2212	-0-	-998	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2416	-0-	-901	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2052	-0-	-978	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	4220	-0-	-100	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3907	-0-	-402	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3439	-0-	-932	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 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	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4291	-0-	-111	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	2183	-0-	-2407	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4441	-0-	-149	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3206	-0-	-1537	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	1985	-0-	-2758	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	2909	-0-	-1834	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	1836	-0-	-2604	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	2615	-0-	-2128	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2955	-0-	-1106	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		Y	-0-			-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2		Y	-0-			-0-
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-
08	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
09	3870	X	2621	-0-	-1249	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-
10	3999	X	2948	-0-	-1051	-0-	2948	2		Y	-0-			-0-
11	3660	X	2567	-0-	-1093	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
03	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
04	3840	X	2243	-0-	-1597	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
05	3968	X	2319	-0-	-1649	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
06	3840	X	2268	-0-	-1572	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
07	3968	X	2366	-0-	-1602	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
08	2325	X	2302	-0-	-23	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
12	2325	N	2092	-0-	-233	-0-	2092	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4371	-0-	-1178	-0-	4371	2		Y	-0-			-0-
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		Y	-0-			-0-
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		Y	-0-			-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		Y	-0-			-0-
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2		Y	-0-			-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		Y	-0-			-0-
07	5053	X	4769	-0-	-284	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-
08	5425	X	4557	-0-	-868	-0-	4557	2		Y	-0-			-0-
09	5250	X	4617	-0-	-633	-0-	4617	2		Y	-0-			-0-
10	5425	X	4927	-0-	-498	-0-	4927	2		Y	-0-			-0-
11	5100	X	4937	-0-	-163	-0-	4937	2		Y	-0-			-0-
*12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1671	-0-	-1770	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	1560	-0-	-1520	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	1237	-0-	-2173	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	1782	-0-	-1518	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1552	-0-	-1145	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
07	1829	X	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	818	-0-	-622	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	984	-0-	-332	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3431	-0-	331	331	3431	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2990	-0-	-10	321	2990	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3293	-0-	193	514	3293	2			N	-0-					-0-
08	3397	X	2883	-0-	-514	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2311	-0-	-944	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2158	-0-	-992	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2419	-0-	-836	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2930	-0-	-759	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2540	-0-	-188	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2476	-0-	-164	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2221	-0-	-419	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	2472	-0-	-1496	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2101	-0-	-1739	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	2386	-0-	-1582	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2498	-0-	-592	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2477	-0-	-716	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 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	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1801	-0-	-999	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	900	-0-	-3060	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	1099	-0-	-2993	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3244	-0-	-716	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
*12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3861	-0-	-479	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3169	-0-	-723	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3436	-0-	-687	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3309	-0-	-531	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3144	-0-	-793	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3630	-0-	-120	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
*12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 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	4588	X	3158	-0-	-1430	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	2330	-0-	-1730	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4186	-0-	-104	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3883	-0-	-550	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4033	-0-	-317	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 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	5611	X	5294	-0-	-317	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4469	-0-	-179	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4873	-0-	-107	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4610	-0-	-536	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			Y	-0-					-0-
07	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
*12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 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	3441	X	1627	-0-	-1814	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2709	-0-	-903	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	1728	-0-	-2116	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2390	-0-	-1150	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2970	-0-	-688	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2297	-0-	-586	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2152	-0-	-483	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2067	-0-	-723	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 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	3100	N	1366	-0-	-1734	138	1366	2			Y	-0-					-0-
02	2435	N	2297	-0-	-138	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
*12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2776	-0-	-276	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2885	-0-	-145	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
10	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
*12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3201	-0-	-887	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3203	-0-	-607	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3203	-0-	-548	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3636	-0-	-1293	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3029	-0-	-1507	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3413	-0-	-1609	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4018	-0-	-812	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2793	-0-	-1047	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
*12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4326	-0-	-854	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3171	-0-	-2316	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3322	-0-	-1778	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3672	-0-	-1133	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3372	-0-	-1433	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
*12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5883	-0-	-162	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5126	-0-	-334	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5629	-0-	-416	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4576	-0-	-1274	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5543	-0-	-502	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5320	-0-	-380	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5412	-0-	-137	-0-	5412	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	3516	-0-	-1854	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 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	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3105	-0-	-3	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2395	-0-	-1046	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3009	-0-	-321	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
*12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 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	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2370	-0-	-570	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	432	-0-	-2823	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2727	-0-	-423	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	1109	-0-	-2146	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	406	-0-	-2564	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	283	-0-	-2538	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	1116	X	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
09	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	847	-0-	-269	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2769	-0-	-619	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2897	-0-	-854	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3392	-0-	-669	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3234	-0-	-696	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3447	-0-	-583	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1867	-0-	-233	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1999	-0-	-221	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 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	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	774	-0-	-3538	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	792	-0-	-3734	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	677	-0-	-1573	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05	992	X	698	-0-	-294	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
06	840	X	621	-0-	-219	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3819	-0-	719	719	3819	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2803	-0-	-197	522	2803	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3176	-0-	76	598	3176	2			Y	-0-					-0-
11	1085	X	487	-0-	-598	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3554	-0-	-86	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3739	-0-	-818	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
*12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3785	-0-	-989	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	2999	-0-	-1313	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3452	-0-	-688	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3485	-0-	-415	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3275	-0-	-724	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3630	-0-	-270	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	1024	-0-	-2392	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	1004	-0-	-2778	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	1229	-0-	-2341	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
07	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	6136	-0-	3036	3036	6136	2			Y	-0-					-0-
09	7299	X	4263	-0-	-3036	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
*12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	2950	-0-	-1334	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3613	-0-	-944	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3774	-0-	-456	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3712	-0-	-659	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	2743	-0-	-1277	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
*12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1386	-0-	-660	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1403	-0-	-417	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1288	-0-	-913	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	982	-0-	-568	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	860	-0-	-400	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2361	-0-	-39	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2210	-0-	-208	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1928	-0-	-202	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3960	-0-	-783	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3753	-0-	-475	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3363	-0-	-837	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3461	-0-	-1065	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3416	-0-	-614	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3589	-0-	-311	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
*12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

01	3379	X	2336	-0-	-1043	-0-	2336	2			N	-0-					21
02	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	2227	2			N	-0-					21
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					21
04	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2			N	-0-					21
05	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	3066	2			N	-0-					21
06	3150	X	2925	-0-	-225	-0-	2925	2			N	-0-					21
07	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	3009	2			N	-0-					21
08	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	2955	2			N	-0-					21
09	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2			N	-0-					21
10	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2			N	-0-					21
11	2940	X	2691	-0-	-249	-0-	2691	2			N	-0-					21
12	2852	N	2724	-0-	-128	-0-	2724	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 33,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5117	-0-	-835	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4157	-0-	-1135	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	2895	-0-	-2964	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5194	-0-	-324	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5067	-0-	-792	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
09	5790	X	4567	-0-	-1223	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5370	-0-	-613	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	4464	-0-	-1326	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 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	3410	X	2936	-0-	-474	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2696	-0-	-328	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2913	-0-	-387	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2742	-0-	-438	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1777	-0-	-211	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1928	-0-	-273	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2817	-0-	-453	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	1910	-0-	-1469	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	847	-0-	-610	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	664	-0-	-386	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	853	-0-	-197	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1498	-0-	-210	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5337	-0-	-1328	-0-	5337	2		Y	-0-			-0-
02	6076	X	4562	-0-	-1514	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
03	6417	X	5148	-0-	-1269	-0-	5148	2		Y	-0-			-0-
04	6060	X	4842	-0-	-1218	-0-	4842	2		Y	-0-			-0-
05	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	4913	2		Y	-0-			-0-
06	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	4816	2		Y	-0-			-0-
07	5146	X	5065	-0-	-81	-0-	5065	2		Y	-0-			-0-
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2		Y	-0-			-0-
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		Y	-0-			-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2		Y	-0-			-0-
11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2		Y	-0-			-0-
*12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2713	-0-	-759	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
02	3052	X	2195	-0-	-857	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
03	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
04	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
05	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
06	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
08	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
11	2550	X	2497	-0-	-53	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
12	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	2371	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		Y	-0-			-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		Y	-0-			-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		Y	-0-			-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-
08	3596	X	2702	-0-	-894	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		Y	-0-			-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
11	3480	X	3236	-0-	-244	-0-	3236	2		Y	-0-			-0-
*12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2984	-0-	-550	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2624	-0-	-512	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2638	-0-	-392	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2382	-0-	-258	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2404	-0-	-324	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2587	-0-	-53	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
*12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	5041	2			Y	-0-					45
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					45
03	4960	X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2			Y	-0-					45
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					45
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			Y	-0-					45
06	4860	X	4355	-0-	-505	-0-	4355	2			Y	-0-					45
07	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	4602	2			Y	-0-					45
08	5797	X	4773	-0-	-1024	-0-	4773	2			Y	-0-					45
09	5610	X	4570	-0-	-1040	-0-	4569	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	5797	X	4296	-0-	-1501	-0-	4296	2			Y	-0-					45
11	4620	X	3682	-0-	-938	-0-	3674	2	8	9	Y	7	52	1			-0-
12	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	2550	-0-	-1454	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2587	-0-	-1722	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2619	-0-	-1101	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2618	-0-	-792	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2407	-0-	-863	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2349	-0-	-317	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1995	-0-	-585	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	1985	-0-	-295	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	476	N	280	-0-	-196	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1987	-0-	-1702	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	1912	-0-	-351	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
11	2190	X	1672	-0-	-518	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	1411	-0-	-852	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1073	2			N	-0-					27
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					27
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					27
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					27
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					27
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					27
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					27
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					27
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					27
10	961	N	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	-0-					27
11	810	N	426	-0-	-384	-0-	426	2			N	-0-					27
12	868	N	445	-0-	-423	-0-	445	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2357	-0-	-523	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6440	-0-	-349	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6090	-0-	-480	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6211	-0-	-578	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5787	-0-	-783	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5585	-0-	-1018	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 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	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3235	-0-	-185	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3102	-0-	-138	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3147	-0-	-201	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2968	-0-	-272	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2710	-0-	-483	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2615	-0-	-101	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2176	-0-	-674	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5461	-0-	-1483	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4971	-0-	-433	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			Y	-0-					-0-
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6555	-0-	-555	-0-	6555	2			Y	-0-					-0-
10	7254	X	7158	-0-	-96	-0-	7158	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6214	-0-	-896	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6556	-0-	-791	-0-	6556	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 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	2294	N	1678	-0-	-616	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					40
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					40
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					40
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					40
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					40
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					40
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					40
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					40
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					40
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					40
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2426	-0-	-38	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2068	-0-	-629	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1449	-0-	-441	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
*12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4717	-0-	-398	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4909	-0-	-51	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4871	-0-	-306	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4740	-0-	-450	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4684	-0-	-679	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4667	-0-	-523	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4388	-0-	-510	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2721	-0-	-1061	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2412	-0-	-1004	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2332	-0-	-1450	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2878	-0-	-782	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2975	-0-	-807	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2579	-0-	-301	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2568	-0-	-408	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 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	4650	X	3703	-0-	-947	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3280	-0-	-696	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3533	-0-	-683	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3238	-0-	-692	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3021	-0-	-549	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3005	-0-	-622	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2670	-0-	-480	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2879	-0-	-779	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2693	-0-	-443	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	1781	-0-	-3179	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3741	-0-	-399	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3600	-0-	-678	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	3814	-0-	-650	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3506	-0-	-814	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3421	-0-	-981	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3322	-0-	-428	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 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	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3653	-0-	-625	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3147	-0-	-689	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3443	-0-	-742	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3195	-0-	-765	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6805	-0-	-1069	-0-	6805	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6117	-0-	-855	-0-	6117	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	6179	-0-	-1540	-0-	6179	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6427	-0-	-443	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
05	7099	X	5836	-0-	-1263	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	5890	-0-	-710	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	3403	-0-	-3355	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	2978	-0-	-2912	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	4415	-0-	-1285	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
*12	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4111	-0-	-117	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3242	-0-	-1439	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2319	-0-	-2211	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	1591	-0-	-2966	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1528	-0-	-2882	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	1340	-0-	-3217	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1268	-0-	-406	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1304	-0-	-316	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5898	-0-	2798	2798	5898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4823	-0-	-602	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3862	-0-	-954	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4720	-0-	-116	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4612	-0-	-368	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4346	-0-	-184	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4120	-0-	-410	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3614	-0-	-1067	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4664	-0-	-203	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4201	-0-	-111	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4473	-0-	-57	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4378	-0-	-122	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
*12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1951	-0-	-560	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1173	-0-	-687	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
*12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2838	-0-	-186	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2676	-0-	-24	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4189	-0-	-311	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4026	-0-	-474	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3889	-0-	-131	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	4104	-0-	-50	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1881	-0-	-1095	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2228	-0-	-460	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2172	-0-	-556	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2083	-0-	-347	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2184	-0-	-575	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2887	-0-	-1174	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3483	-0-	-129	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3937	-0-	-93	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3571	-0-	-299	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3315	-0-	-684	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 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	6169	X	5710	-0-	-459	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5527	-0-	-801	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5543	-0-	-1432	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5269	-0-	-1481	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5864	-0-	-801	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5514	-0-	-396	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5617	-0-	-490	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5642	-0-	-217	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5353	-0-	-317	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5383	-0-	-476	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4624	-0-	-896	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4455	-0-	-1187	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5042	-0-	-950	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	4717	-0-	-1359	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4771	-0-	-629	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4403	-0-	-1177	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5557	-0-	-23	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			Y	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3950	-0-	-1599	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3498	-0-	-1374	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3324	-0-	-861	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4403	-0-	-547	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5033	-0-	-82	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
*12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 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	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5521	-0-	-583	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	5792	-0-	-966	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	5965	-0-	-575	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5159	-0-	-1599	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5020	-0-	-1520	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	4280	-0-	-1889	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4880	-0-	-100	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	5124	-0-	-22	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4771	-0-	-209	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	3863	-0-	-1283	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2359	-0-	-1169	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1292	-0-	-1828	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
*12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2684	-0-	-16	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2602	-0-	-8	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	1866	-0-	-924	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	595	-0-	-2009	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2250	-0-	-214	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	144	-0-	-2336	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	82	-0-	-2348	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	666	-0-	-2155	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4963	-0-	1863	1863	4963	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4611	-0-	1611	3474	4611	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4066	-0-	966	4440	4066	2			Y	-0-					-0-
11	7881	X	3441	-0-	-4440	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
*12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3932	-0-	-118	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3584	-0-	-346	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	6838	-0-	3738	3738	6838	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5343	-0-	2243	5981	5343	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4335	-0-	1335	7316	4335	2			Y	-0-					-0-
10	11977	X	4661	-0-	-7316	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2815	-0-	15	229	2815	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3388	-0-	288	517	3388	2			Y	-0-					-0-
04	2614	X	2097	-0-	-517	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	1810	-0-	-1370	-0-	1809	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	384	-0-	-856	-0-	384	2			N	-0-					46
02	756	N	292	-0-	-464	-0-	292	2			N	-0-					46
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					46
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					46
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					46
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					46
07	1302	N	891	-0-	-411	-0-	891	2			N	-0-					46
08	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	2			N	-0-					46
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					46
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					46
11	930	N	363	-0-	-567	-0-	363	2			N	-0-					46
12	1178	N	362	-0-	-816	-0-	362	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 9,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3977	-0-	-673	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3586	-0-	-614	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4286	-0-	-240	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3978	-0-	-72	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3564	-0-	-621	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2616	-0-	-894	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
*12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6509	-0-	-497	-0-	6509	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5126	-0-	-1062	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6633	-0-	-218	-0-	6633	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6337	-0-	-293	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6064	-0-	-787	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	6211	-0-	-209	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6105	-0-	-529	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5752	-0-	-293	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5831	-0-	-19	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5668	-0-	-377	-0-	5668	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5176	-0-	-674	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	4821	-0-	-1224	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3333	-0-	-537	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3853	-0-	-208	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3706	-0-	-74	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1940	-0-	-48	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 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	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3014	-0-	-526	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3229	-0-	-429	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2806	-0-	-344	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2064	-0-	-148	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1675	-0-	-665	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1623	-0-	-826	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2029	-0-	-327	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2			N	-0-					127
02	4480	X	3389	-0-	-1091	-0-	3389	2			N	-0-					127
03	4960	X	3960	-0-	-1000	-0-	3960	2			N	-0-					127
04	4620	X	3538	-0-	-1082	-0-	3538	2			N	-0-					127
05	4588	X	3647	-0-	-941	-0-	3647	2			N	-0-					127
06	4260	X	3403	-0-	-857	-0-	3403	2			N	-0-					127
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					127
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					127
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					127
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					127
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					127
*12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 46,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3039	-0-	-1518	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2957	-0-	-1159	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3478	-0-	-1172	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3726	-0-	-774	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2237	-0-	-1607	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2806	-0-	-728	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 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	4371	X	3571	-0-	-800	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3259	-0-	-661	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3613	-0-	-665	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3510	-0-	-630	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3257	-0-	-1021	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			Y	-0-					-0-
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
*12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	2869	-0-	-44	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
02	2632	N	2562	-0-	-70	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
03	2914	X	2338	-0-	-576	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
04	2820	X	2407	-0-	-413	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
08	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
09	2880	N	2862	-0-	-18	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
10	2914	N	2058	-0-	-856	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
11	2820	N	2196	-0-	-624	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
12	2945	N	2381	-0-	-564	-0-	2381	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3665	-0-	-303	-0-	3665	2		Y	-0-			-0-
02	3724	X	3246	-0-	-478	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
03	3906	X	2716	-0-	-1190	-0-	2716	2		Y	-0-			-0-
04	3780	X	2451	-0-	-1329	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
05	3813	X	3806	-0-	-7	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-
06	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
07	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-
08	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-
09	3660	X	2697	-0-	-963	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
10	3782	X	3085	-0-	-697	-0-	3085	2		Y	-0-			-0-
11	3480	X	2447	-0-	-1033	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
12	3441	X	2102	-0-	-1339	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-			-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		Y	-0-			-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		Y	-0-			-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2		Y	-0-			-0-
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2		Y	-0-			-0-
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2		Y	-0-			-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		Y	-0-			-0-
08	7223	X	4820	-0-	-2403	-0-	4820	2		Y	-0-			-0-
09	6990	X	5162	-0-	-1828	-0-	5162	2		Y	-0-			-0-
10	6324	X	3200	-0-	-3124	-0-	3200	2		Y	-0-			-0-
11	5940	X	3180	-0-	-2760	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
12	5332	X	3616	-0-	-1716	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2574	-0-	-254	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	518	-0-	-2334	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1858	-0-	-1172	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	382	-0-	-2749	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	1433	-0-	-1597	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3647	-0-	-910	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3009	-0-	-1107	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	2698	-0-	-1828	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	2908	-0-	-1022	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2899	-0-	-759	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2417	-0-	-1123	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2683	-0-	-634	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2363	-0-	-427	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
*12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2529	-0-	-383	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2439	-0-	-785	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1910	-0-	-1060	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	538	-0-	-2469	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	775	-0-	-2075	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	589	N	77	-0-	-512	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2219	-0-	-509	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1711	-0-	-753	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1729	-0-	-689	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1725	-0-	-435	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1520	-0-	-712	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1363	-0-	-797	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					35
02	6692	X	4211	-0-	-2481	-0-	4211	2			N	-0-					35
03	6944	X	4934	-0-	-2010	-0-	4934	2			N	-0-					35
04	6330	X	4550	-0-	-1780	-0-	4550	2			N	-0-					35
05	6045	X	3893	-0-	-2152	-0-	3893	2			N	-0-					35
06	5250	X	3952	-0-	-1298	-0-	3952	2			N	-0-					35
07	4929	X	4271	-0-	-658	-0-	4271	2			N	-0-					35
08	3844	X	3740	-0-	-104	-0-	3740	2			N	-0-					35
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					35
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					35
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					35
*12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 51,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 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	5890	X	5606	-0-	-284	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4877	-0-	-471	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5256	-0-	-665	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5203	-0-	-527	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5114	-0-	-497	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4999	-0-	-431	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4966	-0-	-645	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4218	-0-	-1212	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4457	-0-	-1154	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2117	-0-	-1510	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2134	-0-	-1058	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2345	-0-	-848	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	1811	-0-	-1279	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3627	-0-	527	527	3627	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3311	-0-	311	838	3311	2			Y	-0-					-0-
10	3954	X	3116	-0-	-838	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
*12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4410	-0-	-1015	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			Y	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
*12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1385	-0-	-506	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 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	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3746	-0-	-286	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3570	-0-	-570	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3788	-0-	-366	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3795	-0-	-359	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4706	-0-	-2207	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5497	-0-	-663	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5606	-0-	-1214	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6082	-0-	-518	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5771	-0-	-615	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
07	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5584	-0-	-116	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5629	-0-	-261	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3063	N	2955	-0-	-108	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
08	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	1955	-0-	-265	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
10	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
*12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	5076	2			Y	-0-					45
02	5040	X	4996	-0-	-44	-0-	4996	2			Y	-0-					45
03	5518	X	4982	-0-	-536	-0-	4982	2			Y	-0-					45
04	5280	X	5137	-0-	-143	-0-	5137	2			Y	-0-					45
05	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	5411	2			Y	-0-					45
06	5340	X	5141	-0-	-199	-0-	5141	2			Y	-0-					45
07	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5285	2			Y	-0-					45
08	5425	X	5233	-0-	-192	-0-	5233	2			Y	-0-					45
09	5250	X	5019	-0-	-231	-0-	5019	2			Y	-0-					45
10	5425	X	5076	-0-	-349	-0-	5076	2			Y	-0-					45
11	5130	X	4628	-0-	-502	-0-	4620	2	8	9	Y	7	52	1			-0-
12	5270	X	4875	-0-	-395	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 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	4619	X	4204	-0-	-415	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3665	-0-	-535	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3455	-0-	-1195	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3833	-0-	-247	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4218	-0-	-277	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4305	-0-	-45	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3733	-0-	-467	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4293	-0-	-171	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4922	-0-	-720	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4627	-0-	-413	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4911	-0-	-297	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4520	-0-	-520	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4992	-0-	-309	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4342	-0-	-818	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4320	-0-	-840	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4692	-0-	-516	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 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	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6260	-0-	-808	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6002	-0-	-838	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5857	-0-	-1211	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5620	-0-	-1010	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	922	2			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3078	-0-	-226	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	1771	-0-	-1469	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3569	-0-	-988	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3231	-0-	-773	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3775	-0-	-596	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 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	4650	X	3346	-0-	-1304	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3540	-0-	-660	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4108	-0-	-182	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	2814	-0-	-1686	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
*12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2647	-0-	-13	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2182	-0-	-668	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1827	-0-	-1118	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	917	-0-	-1453	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2244	-0-	-143	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3334	-0-	-1471	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1879	-0-	-2237	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	1820	-0-	-2551	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2530	-0-	-1550	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4630	-0-	-2283	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4653	-0-	-2037	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4116	-0-	-2797	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4331	-0-	-919	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4152	-0-	-653	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2506	-0-	-532	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2444	-0-	-106	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2559	-0-	-76	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2409	-0-	-141	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	1496	-0-	-2312	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	1944	-0-	-2272	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2318	-0-	-1762	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2300	-0-	-1916	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	2251	-0-	-1829	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	1817	-0-	-508	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2125	-0-	-125	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3772	-0-	-456	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3842	-0-	-478	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3961	-0-	-441	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3761	-0-	-79	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3268	-0-	-700	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3209	-0-	-631	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2243	-0-	-206	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2178	-0-	-271	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2034	-0-	-10	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	422	-0-	-4600	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	789	-0-	-2935	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5066	-0-	-2405	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4424	-0-	-2806	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	3326	-0-	-4145	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	35	-0-	-6625	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4875	-0-	-891	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 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	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4432	-0-	-188	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4465	-0-	-433	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4677	-0-	-63	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4605	-0-	-293	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4426	-0-	-7	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4153	-0-	-137	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4350	-0-	-83	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4162	-0-	-128	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3165	-0-	-1237	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2590	-0-	-1582	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3692	-0-	-927	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3657	-0-	-813	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3204	-0-	-366	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2900	-0-	-882	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	2508	-0-	-1708	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	2906	-0-	-1174	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	2924	-0-	-1292	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
*12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 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	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4922	-0-	-118	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5149	-0-	-251	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4795	-0-	-723	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4122	-0-	-1188	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4781	-0-	-24	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
*12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3978	-0-	-114	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2820	-0-	-792	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	2621	-0-	-1378	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3680	-0-	-160	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3761	-0-	-114	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3300	-0-	-390	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	4354	2			N	-0-					142
02	4452	X	3405	-0-	-1047	-0-	3405	2			N	-0-					142
03	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	4487	2			N	-0-					142
04	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	4351	2	34	9	N	31					173
05	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	4329	2			N	-0-					173
06	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	3642	2			N	-0-					173
07	4526	X	4241	-0-	-285	-0-	4241	2			N	-0-					173
08	4309	X	3285	-0-	-1024	-0-	3285	2			N	-0-					173
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					173
10	4309	X	4273	-0-	-36	-0-	4273	2			N	-0-					173
11	4110	X	4076	-0-	-34	-0-	4076	2			N	-0-					173
12	4309	X	3493	-0-	-816	-0-	3493	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 48,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3779	-0-	-141	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3895	-0-	-215	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4017	-0-	-33	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4166	-0-	-19	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2721	-0-	-79	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 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	6417	X	6181	-0-	-236	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5206	-0-	-422	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5656	-0-	-575	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5585	-0-	-385	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5901	-0-	-268	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5634	-0-	-336	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	4885	-0-	-881	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5010	-0-	-880	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	5606	-0-	-94	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	4919	-0-	-721	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5755	-0-	-42	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5678	-0-	-1142	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5921	-0-	-183	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6345	-0-	-413	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6120	-0-	-330	-0-	6120	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5882	-0-	-659	-0-	5882	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	6019	-0-	-311	-0-	6019	2			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6011	-0-	-530	-0-	6011	2			Y	-0-					-0-
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			Y	-0-					-0-
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3702	-0-	-162	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3504	-0-	-636	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3175	-0-	-1103	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3275	-0-	-865	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3855	-0-	-653	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4093	-0-	-650	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3833	-0-	-457	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3874	-0-	-266	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3782	-0-	-496	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3782	-0-	-279	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3476	-0-	-394	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3372	-0-	-627	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3555	-0-	-315	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5138	-0-	-938	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	4835	-0-	-961	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	4864	-0-	-1491	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5996	-0-	-154	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
05	6014	X	5380	-0-	-634	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4655	-0-	-535	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			Y	-0-					-0-
08	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	5092	-0-	-128	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4881	-0-	-513	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5269	-0-	-63	-0-	5269	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4743	-0-	-73	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4643	-0-	-457	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4611	-0-	-659	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4241	-0-	-859	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	3344	-0-	-1895	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3470	-0-	-1030	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4212	-0-	-288	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	4213	-0-	-1499	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	4382	-0-	-1942	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4703	-0-	-487	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4503	-0-	-209	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4377	-0-	-123	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
*12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4315	-0-	-2846	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6139	-0-	-464	-0-	6139	2			Y	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6434	-0-	-169	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5627	-0-	-763	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6174	-0-	-429	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			Y	-0-					-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5910	-0-	-270	-0-	5910	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5207	-0-	-1179	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4456	-0-	-132	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3549	-0-	-343	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2063	-0-	-2246	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4064	-0-	-865	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4354	-0-	-416	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4372	-0-	-8	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5998	-0-	-78	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5487	-0-	-1737	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6023	-0-	-1510	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5109	-0-	-1611	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5254	-0-	-822	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5064	-0-	-816	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5558	-0-	-518	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5236	-0-	-158	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4990	-0-	-230	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4615	-0-	-779	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4703	-0-	-225	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4985	-0-	-295	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	5101	-0-	-76	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4877	-0-	-133	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4937	-0-	-240	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4550	-0-	-460	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4804	-0-	-373	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3222	-0-	-828	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	2883	-0-	-1302	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3196	-0-	-854	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3501	-0-	-684	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
*12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2159	-0-	-445	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1737	-0-	-195	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3126	-0-	126	126	3126	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3517	-0-	417	543	3517	2			N	-0-					-0-
06	2809	N	2266	-0-	-543	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1524	-0-	-1979	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	625	-0-	-2765	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1698	-0-	-1805	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1314	-0-	-966	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1231	-0-	-1094	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 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	3317	X	2025	-0-	-1292	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2043	-0-	-505	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3093	-0-	93	93	3093	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2168	-0-	-562	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2439	-0-	-382	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
*12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4594	-0-	-397	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3895	-0-	-557	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4486	-0-	-443	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4251	-0-	-459	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4342	-0-	-98	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4143	-0-	-387	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 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	4619	X	4436	-0-	-183	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3705	-0-	-271	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4030	-0-	-230	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3630	-0-	-772	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4190	-0-	-70	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
*12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2116	-0-	-178	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2034	-0-	-262	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1912	-0-	-351	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1491	-0-	-819	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	1795	-0-	-716	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 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	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2737	-0-	-1355	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
*12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2850	-0-	-180	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	790	-0-	-543	-0-	790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	4468	2			N	-0-					177
02	4592	X	4025	-0-	-567	-0-	4025	2			N	-0-					177
03	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					177
04	4560	X	4160	-0-	-400	-0-	4160	2			N	-0-					177
05	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	4289	2			N	-0-					177
06	4320	X	4210	-0-	-110	-0-	4210	2			N	-0-					177
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					177
08	4340	X	4331	-0-	-9	-0-	4331	2			N	-0-					177
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					177
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4397	2	48	9	N	44	177	1			44
11	4200	X	4163	-0-	-37	-0-	4163	2			N	-0-					44
12	4340	X	4194	-0-	-146	-0-	4194	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 51,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2354	-0-	-782	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2850	-0-	-480	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2601	-0-	-840	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2229	-0-	-681	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	1988	-0-	-1081	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3484	-0-	-436	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3920	-0-	-220	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3137	-0-	-279	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3008	-0-	-592	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2894	-0-	-764	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3015	-0-	-525	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3574	-0-	-1045	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3847	-0-	-241	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2428	-0-	-2098	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2875	-0-	-1475	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4075	-0-	-35	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3918	-0-	-1600	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3606	-0-	-1734	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3287	-0-	-2231	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3332	-0-	-868	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3836	-0-	-504	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2409	-0-	-531	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2378	-0-	-877	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2092	-0-	-1058	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	1914	-0-	-1341	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1752	-0-	-1398	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1660	-0-	-1006	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
08	1891	X	1337	-0-	-554	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
09	1830	X	983	-0-	-847	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3716	-0-	-214	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3859	-0-	-202	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3329	-0-	-453	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3592	-0-	-68	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
*12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5248	-0-	-766	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4810	-0-	-342	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5075	-0-	-55	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5210	-0-	-122	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5004	-0-	-216	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4993	-0-	-401	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4814	-0-	-256	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4509	-0-	-501	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4788	-0-	-265	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7025	-0-	-756	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5877	-0-	-843	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6574	-0-	-773	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6191	-0-	-619	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6717	-0-	-93	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5438	-0-	-1568	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5374	-0-	-1406	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6312	-0-	-694	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5884	-0-	-836	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6353	-0-	-436	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3319	-0-	-489	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3538	-0-	-332	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3195	-0-	-463	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3316	-0-	-134	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3726	-0-	-335	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3434	-0-	-534	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3218	-0-	-622	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3168	-0-	-583	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2754	-0-	-726	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
*12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2292	-0-	-872	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2554	-0-	-949	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2547	-0-	-873	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2477	-0-	-313	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2150	-0-	-230	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2068	-0-	-332	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1740	-0-	-523	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1595	-0-	-565	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1245	-0-	-739	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	997	-0-	-683	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1793	-0-	-83	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1787	-0-	-133	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7017	-0-	-1074	-0-	7017	2			Y	-0-					46
02	6748	X	5705	-0-	-1043	-0-	5705	2			Y	-0-					46
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7529	2	39	9	Y	35	70	1			11
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			Y	-0-					11
05	7378	X	7117	-0-	-261	-0-	7117	2			Y	-0-					11
06	7230	X	6751	-0-	-479	-0-	6751	2			Y	-0-					11
07	7471	X	7296	-0-	-175	-0-	7242	2	54	9	Y	49					60
08	7130	X	5240	-0-	-1890	-0-	5240	2			Y	-0-					60
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			Y	-0-					60
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7385	2	54	9	Y	49	71	1			38
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			Y	-0-					38
*12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 84,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7138	-0-	4338	4338	7138	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6569	-0-	3469	7807	6569	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5574	-0-	2574	10381	5574	2			N	-0-					-0-
05	15256	X	4875	-0-	-10381	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4228	-0-	-546	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3452	-0-	-1168	-0-	3451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4774	X	3740	-0-	-1034	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3627	-0-	-873	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3585	-0-	-724	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3521	-0-	-850	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2920	-0-	-950	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2836	-0-	-1034	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3424	-0-	-730	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3250	-0-	-842	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3078	-0-	-492	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2899	-0-	-790	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2477	-0-	-592	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2315	-0-	-233	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2484	-0-	-213	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1753	-0-	-820	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	1960	2			N	-0-					17
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					17
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					17
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			N	-0-					17
05	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	2			N	-0-					17
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					17
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					17
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					17
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					17
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					17
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					17
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 25,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1790	-0-	-1496	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	321	-0-	-2619	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1152	-0-	-2103	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	676	-0-	-1934	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	695	-0-	-1661	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1132	-0-	-608	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	2			N	-0-					-0-
11	2476	N	2475	-0-	-1	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3514	-0-	-51	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
02	3192	X	3104	-0-	-88	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
03	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
04	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
05	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
06	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
09	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
10	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
11	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
12	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	3261	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2		N	-0-			-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
08	5208	X	5128	-0-	-80	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
09	5040	X	4912	-0-	-128	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
10	5208	X	4938	-0-	-270	-0-	4938	2		N	-0-			-0-
11	4950	X	4907	-0-	-43	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
12	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	4949	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
03	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
04	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
07	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
09	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3469	-0-	-255	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3381	-0-	-489	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
*12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3106	-0-	-74	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2235	-0-	-945	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
*12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3062	-0-	-802	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3402	-0-	-876	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3025	-0-	-447	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3023	-0-	-277	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3129	-0-	-560	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3095	-0-	-222	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2522	-0-	-688	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2619	-0-	-411	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2801	-0-	-330	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	5238	2		N	-0-			-0-
02	5404	X	4733	-0-	-671	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
03	5580	X	4891	-0-	-689	-0-	4891	2		N	-0-			-0-
04	5340	X	4476	-0-	-864	-0-	4476	2		N	-0-			-0-
05	5239	X	4543	-0-	-696	-0-	4543	2		N	-0-			-0-
06	5070	X	4079	-0-	-991	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
07	5239	X	4550	-0-	-689	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
08	4495	X	3303	-0-	-1192	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
09	4350	X	3649	-0-	-701	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
10	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
11	4350	X	3635	-0-	-715	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
12	4495	X	4489	-0-	-6	-0-	4489	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2414	-0-	-686	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
02	2688	X	2342	-0-	-346	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
06	2910	X	2068	-0-	-842	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
07	3007	X	1848	-0-	-1159	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
08	2511	X	1739	-0-	-772	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
*12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4000	-0-	-3223	-0-	4000	2		Y	-0-			-0-
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2		Y	-0-			-0-
03	6851	X	5767	-0-	-1084	-0-	5767	2		Y	-0-			-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2		Y	-0-			-0-
05	6851	X	4879	-0-	-1972	-0-	4879	2		Y	-0-			-0-
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2		Y	-0-			-0-
07	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2		Y	-0-			-0-
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		Y	-0-			-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2		Y	-0-			-0-
10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2		Y	-0-			-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		Y	-0-			-0-
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			Y	-0-			-0-
02	5236	X	4314	-0-	-922	-0-	4314	2			Y	-0-			-0-
03	5797	X	4949	-0-	-848	-0-	4949	2			Y	-0-			-0-
04	5610	X	5365	-0-	-245	-0-	5365	2			Y	-0-			-0-
05	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	5336	2			Y	-0-			-0-
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-			-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-			-0-
08	5549	X	4759	-0-	-790	-0-	4759	2			Y	-0-			-0-
09	5460	X	5253	-0-	-207	-0-	5253	2			Y	-0-			-0-
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			Y	-0-			-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			Y	-0-			-0-
*12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
02	3304	X	2942	-0-	-362	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
03	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	2977	-0-	-402	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	2756	-0-	-454	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
07	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2415	-0-	-465	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
10	2976	X	2571	-0-	-405	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	2305	-0-	-455	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
12	2511	N	2018	-0-	-493	-0-	2018	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1803	-0-	-1731	-0-	1803	2			Y	-0-			-0-
02	2968	X	1741	-0-	-1227	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-
03	3286	X	2154	-0-	-1132	-0-	2154	2			Y	-0-			-0-
04	3030	X	1819	-0-	-1211	-0-	1819	2			Y	-0-			-0-
05	2015	X	1706	-0-	-309	-0-	1706	2			Y	-0-			-0-
06	2070	X	1443	-0-	-627	-0-	1443	2			Y	-0-			-0-
07	2139	X	1568	-0-	-571	-0-	1568	2			Y	-0-			-0-
08	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	2			Y	-0-			-0-
09	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	1126	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	4596	-0-	1496	1496	4596	2			Y	-0-			-0-
11	3000	N	5783	-0-	2783	4279	5783	2			Y	-0-			-0-
*12	3100	N	5543	-0-	2443	6722	5543	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3008	-0-	-128	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3263	-0-	-97	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 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	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2125	-0-	-311	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2217	-0-	-393	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2382	-0-	-446	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2790	-0-	-62	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2353	-0-	-347	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2194	-0-	-441	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 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	2139	N	1380	-0-	-759	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1744	-0-	-132	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1581	-0-	-339	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1888	-0-	-604	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1468	-0-	-812	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1666	-0-	-314	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1168	-0-	-1498	-0-	1168	2			N	-0-					50
02	3584	X	1396	-0-	-2188	-0-	1396	2			N	-0-					50
03	3968	X	1708	-0-	-2260	-0-	1708	2			N	-0-					50
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					50
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					50
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4690	2	121	9	N	110					160
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5710	2	85	9	N	77	167	1			70
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5160	2	44	9	N	40					110
09	4470	X	4107	-0-	-363	-0-	4090	2	17	9	N	15	71	1			54
10	4619	X	1953	-0-	-2666	-0-	1953	2			N	-0-					54
11	4470	X	1746	-0-	-2724	-0-	1746	2			N	-0-					54
12	4619	X	1618	-0-	-3001	-0-	1618	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 36,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3511	-0-	-147	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3376	-0-	-14	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
*12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6734	-0-	-613	-0-	6734	2			N	-0-					13
02	6328	X	5829	-0-	-499	-0-	5829	2			N	-0-					13
03	7006	X	6211	-0-	-795	-0-	6211	2			N	-0-					13
04	6630	X	5817	-0-	-813	-0-	5817	2			N	-0-					13
05	6789	X	5972	-0-	-817	-0-	5972	2			N	-0-					13
06	6510	X	6141	-0-	-369	-0-	6141	2			N	-0-					13
07	6448	X	6394	-0-	-54	-0-	6394	2			N	-0-					13
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					13
09	5670	X	5436	-0-	-234	-0-	5436	2			N	-0-					13
10	5859	X	5846	-0-	-13	-0-	5846	2			N	-0-					13
11	5670	X	5479	-0-	-191	-0-	5479	2			N	-0-					13
12	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	5582	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 71,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5921	-0-	-1023	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5179	-0-	-869	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6386	-0-	-94	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6521	-0-	-175	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6370	-0-	-47	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5848	-0-	-362	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5738	-0-	-679	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2642	-0-	-1306	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2639	-0-	-1329	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3338	-0-	-262	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 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	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3610	-0-	-254	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3849	-0-	-305	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3828	-0-	-132	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5649	-0-	-613	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5417	-0-	-628	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5376	-0-	-474	-0-	5376	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5417	-0-	-442	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4736	-0-	-784	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5616	-0-	-88	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			Y	-0-					-0-
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5112	-0-	-282	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	5048	-0-	-172	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					28
02	6048	X	2555	-0-	-3493	-0-	2555	2			N	-0-					28
03	5890	X	4731	-0-	-1159	-0-	4731	2			N	-0-					28
04	4290	X	4177	-0-	-113	-0-	4177	2			N	-0-					28
05	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	4149	2			N	-0-					28
06	4590	X	3778	-0-	-812	-0-	3778	2			N	-0-					28
07	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3442	2			N	-0-					28
08	4154	X	2837	-0-	-1317	-0-	2814	2	23	9	N	21					49
09	4020	X	3695	-0-	-325	-0-	3695	2			N	-0-					49
10	4154	X	3628	-0-	-526	-0-	3628	2			N	-0-					49
11	3780	X	2538	-0-	-1242	-0-	2538	2			N	-0-					49
*12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 43,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7176	X	3013	-0-	-4163	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2021	-0-	-387	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1924	-0-	-656	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2566	-0-	-14	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	1305	-0-	-1005	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	1648	-0-	-739	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1642	-0-	-578	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3729	-0-	-332	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3102	-0-	-318	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3562	-0-	-368	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3777	-0-	-115	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4125	-0-	-75	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3846	-0-	-494	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3616	-0-	-434	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3653	-0-	-625	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3775	-0-	-100	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3472	-0-	-278	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3535	-0-	-309	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2263	-0-	-2294	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2363	-0-	-1585	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3435	-0-	-905	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2576	-0-	-754	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3155	-0-	-627	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3320	-0-	-340	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3150	-0-	-120	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1997	-0-	-1444	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2799	-0-	-3153	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	2383	-0-	-2629	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4752	-0-	-797	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	3533	-0-	-1837	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3743	-0-	-847	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
08	7657	X	5470	-0-	-2187	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
09	7410	X	3384	-0-	-4026	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
10	7657	X	6729	-0-	-928	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5424	-0-	-36	-0-	5424	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5393	-0-	-249	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2		Y	-0-			-0-
02	5348	X	5298	-0-	-50	-0-	5298	2		Y	-0-			-0-
03	5921	X	5568	-0-	-353	-0-	5568	2		Y	-0-			-0-
04	5730	X	4866	-0-	-864	-0-	4866	2		Y	-0-			-0-
05	5921	X	5154	-0-	-767	-0-	5154	2		Y	-0-			-0-
06	5730	X	5593	-0-	-137	-0-	5593	2		Y	-0-			-0-
07	5859	X	5731	-0-	-128	-0-	5731	2		Y	-0-			-0-
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		Y	-0-			-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2		Y	-0-			-0-
10	5053	X	4585	-0-	-468	-0-	4585	2		Y	-0-			-0-
11	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	4625	2		Y	-0-			-0-
12	5053	X	3706	-0-	-1347	-0-	3706	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3439	-0-	-870	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-
02	3892	X	3056	-0-	-836	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
03	4061	X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
04	3750	X	1902	-0-	-1848	-0-	1902	2		Y	-0-			-0-
05	3751	X	1856	-0-	-1895	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
06	3450	X	801	-0-	-2649	-0-	801	2		Y	-0-			-0-
07	3565	X	655	-0-	-2910	-0-	655	2		Y	-0-			-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
09	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-			-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-			-0-
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8027	-0-	-1428	-0-	8027	2		Y	-0-			-0-
02	8708	X	8069	-0-	-639	-0-	8069	2		Y	-0-			-0-
03	9424	X	8760	-0-	-664	-0-	8760	2		Y	-0-			-0-
04	8730	X	8166	-0-	-564	-0-	8166	2		Y	-0-			-0-
05	9021	X	8118	-0-	-903	-0-	8118	2		Y	-0-			-0-
06	8640	X	7966	-0-	-674	-0-	7966	2		Y	-0-			-0-
07	8928	X	8001	-0-	-927	-0-	8001	2		Y	-0-			-0-
08	8122	X	7900	-0-	-222	-0-	7900	2		Y	-0-			-0-
09	7860	X	7516	-0-	-344	-0-	7516	2		Y	-0-			-0-
10	8122	X	7662	-0-	-460	-0-	7662	2		Y	-0-			-0-
11	7860	X	6764	-0-	-1096	-0-	6764	2		Y	-0-			-0-
12	7998	X	7955	-0-	-43	-0-	7955	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1317	-0-	-363	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1318	-0-	-480	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1162	-0-	-398	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4993	-0-	-711	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4283	-0-	-869	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4821	-0-	-790	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4702	-0-	-488	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4860	-0-	-472	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4105	-0-	-762	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3274	-0-	-1562	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4076	-0-	-604	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4585	-0-	-251	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4057	-0-	-623	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3067	-0-	-777	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3350	-0-	-38	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2662	-0-	-968	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3529	-0-	-222	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2857	-0-	-743	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
*12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2690	-0-	-999	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2765	-0-	-931	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	1857	-0-	-2235	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2831	-0-	-679	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2758	-0-	-212	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
*12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3505	-0-	405	810	3505	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	937	2927	2			Y	-0-					-0-
03	4602	X	3665	-0-	-937	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2922	-0-	-457	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2216	-0-	-1054	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2306	-0-	-1073	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2760	-0-	-360	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2725	-0-	-971	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3201	-0-	-891	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2759	-0-	-931	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2302	-0-	-1108	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2802	-0-	-498	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4518	-0-	-225	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4419	-0-	-324	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4374	-0-	-216	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3822	-0-	-921	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2281	-0-	-1863	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1500	-0-	-1110	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1233	-0-	-2053	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2698	-0-	-482	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1265	-0-	-2021	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1617	-0-	-1383	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	84	-0-	-3016	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1016	-0-	-1619	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1019	-0-	-779	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1006	-0-	-614	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	690	-0-	-891	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	990	N	452	-0-	-538	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	461	-0-	-593	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2765	-0-	-7	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	3069	N	2767	-0-	-302	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2367	-0-	-453	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2780	-0-	-103	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1755	-0-	-615	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2205	-0-	-523	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4560	-0-	-256	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4842	-0-	-318	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4935	-0-	-397	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4480	-0-	-230	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	3613	-0-	-2211	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3791	-0-	-2657	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4697	-0-	-1723	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4435	-0-	-2199	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5177	-0-	-1243	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5195	-0-	-1439	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5277	-0-	-55	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5098	-0-	-62	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4669	-0-	-431	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4757	-0-	-513	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4507	-0-	-593	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4745	-0-	-339	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3021	-0-	-367	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3063	-0-	-533	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3001	-0-	-479	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2657	-0-	-939	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 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	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2469	-0-	-1283	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3179	-0-	-841	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3551	-0-	-603	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3162	-0-	-258	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2949	-0-	-585	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
*12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
02	5096	X	3849	-0-	-1247	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
03	5456	X	4174	-0-	-1282	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
04	5280	X	3512	-0-	-1768	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
05	5301	X	3666	-0-	-1635	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
06	4710	X	3411	-0-	-1299	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	3356	-0-	-891	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		N	-0-			-0-
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		N	-0-			-0-
*12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3091	-0-	-598	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
02	3584	X	2873	-0-	-711	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
03	3844	X	3298	-0-	-546	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
10	4123	X	3606	-0-	-517	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
11	3990	X	2862	-0-	-1128	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
12	4123	X	2269	-0-	-1854	-0-	2269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
02	2156	N	2072	-0-	-84	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
03	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
04	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
05	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
06	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
07	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
09	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
10	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
11	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
12	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2167	-0-	-375	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2127	-0-	-29	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1320	-0-	-690	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1126	-0-	-734	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 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	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2386	-0-	-302	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2416	-0-	-464	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2150	-0-	-310	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2727	-0-	-353	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2609	-0-	-615	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2770	-0-	-110	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2419	-0-	-491	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2323	-0-	-684	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
*12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 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	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2731	-0-	-181	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2859	-0-	-201	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2654	-0-	-415	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	1746	-0-	-1168	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4716	-0-	-492	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5153	-0-	-272	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
*12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 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	3100	N	4409	-0-	1309	1309	4409	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3351	-0-	551	1860	3351	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3447	-0-	347	2207	3447	2			N	-0-					-0-
04	5501	X	3294	-0-	-2207	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 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	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4219	-0-	-709	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4584	-0-	-717	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4860	-0-	-30	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
09	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4556	-0-	-373	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3912	-0-	-512	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3032	-0-	-1438	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	2831	-0-	-1788	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	2655	-0-	-1755	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2718	-0-	-1622	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2384	-0-	-376	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2420	-0-	-250	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4922	-0-	-62	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5043	-0-	-258	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4633	-0-	-497	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4668	-0-	-788	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4471	-0-	-809	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4977	-0-	-479	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4675	-0-	-68	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4513	-0-	-77	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4413	-0-	-330	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 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	6913	X	5613	-0-	-1300	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	4848	-0-	-1396	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	5350	-0-	-1346	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
04	6090	X	4872	-0-	-1218	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			Y	-0-					-0-
06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			Y	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5262	-0-	-678	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
10	6138	X	6083	-0-	-55	-0-	6083	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5736	-0-	-204	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5664	-0-	-474	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 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	4061	X	3680	-0-	-381	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
02	6888	X	1987	-0-	-4901	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	2379	-0-	-5247	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	657	-0-	-2913	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4159	-0-	-646	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			Y	-0-					-0-
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	2435	-0-	-2122	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 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	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3609	-0-	-367	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3753	-0-	-649	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3518	-0-	-742	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3303	-0-	-597	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3497	-0-	-595	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3515	-0-	-85	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7725	-0-	-490	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6902	-0-	-210	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7527	-0-	-347	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7239	-0-	-321	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7326	-0-	-486	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6954	-0-	-516	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7029	-0-	-628	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6837	-0-	-510	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6708	-0-	-402	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6562	-0-	-398	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6795	-0-	-242	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3275	-0-	-421	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3305	-0-	-446	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					25
02	5208	X	3803	-0-	-1405	-0-	3803	2			N	-0-					25
03	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4638	2	3	9	N	3					28
04	4920	X	4856	-0-	-64	-0-	4856	2			N	-0-					28
05	4867	X	4866	-0-	-1	-0-	4866	2			N	-0-					28
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					28
07	5022	X	4850	-0-	-172	-0-	4850	2			N	-0-					28
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					28
09	4710	X	4682	-0-	-28	-0-	4682	2			N	-0-					28
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					28
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					28
*12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 56,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3504	-0-	-332	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3586	-0-	-524	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3862	-0-	-848	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3759	-0-	-1108	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3631	-0-	-1079	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	3835	-0-	-1032	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5684	-0-	-888	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5290	-0-	-506	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5738	-0-	-382	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5933	-0-	-298	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5609	-0-	-181	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5588	-0-	-395	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5203	-0-	-780	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5559	-0-	-171	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5135	-0-	-475	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4808	-0-	-927	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3980	-0-	-546	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3945	-0-	-435	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3569	-0-	-523	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3207	-0-	-753	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3089	-0-	-1003	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 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	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3605	-0-	-1491	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	3137	-0-	-2293	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5981	-0-	-312	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	3485	-0-	-2545	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5604	-0-	-627	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	2603	-0-	-3277	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	3625	-0-	-2451	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 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	6200	X	5591	-0-	-609	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	4981	-0-	-507	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5328	-0-	-748	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	3540	-0-	-2160	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	3892	-0-	-1998	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	3493	-0-	-1907	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4319	-0-	-1199	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
*12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3763	-0-	-1166	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3575	-0-	-681	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3801	-0-	-639	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3927	-0-	-123	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3447	-0-	-459	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2945	-0-	-275	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2483	-0-	-937	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2642	-0-	-892	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2218	-0-	-932	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2119	-0-	-1136	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2191	-0-	-475	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2128	-0-	-507	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3561	-0-	461	461	3561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1432	-0-	-2474	-0-	1432	2		Y	-0-			-0-
02	3528	X	1580	-0-	-1948	-0-	1580	2		Y	-0-			-0-
03	1612	X	1599	-0-	-13	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-
04	1380	X	1256	-0-	-124	-0-	1256	2		Y	-0-			-0-
05	1767	X	1554	-0-	-213	-0-	1554	2		Y	-0-			-0-
06	1680	X	1369	-0-	-311	-0-	1369	2		Y	-0-			-0-
07	1736	X	1373	-0-	-363	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
08	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	4056	-0-	1056	1056	4056	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	7688	-0-	4588	5644	7688	2		Y	-0-			-0-
11	3000	N	6076	-0-	3076	8720	6076	2		Y	-0-			-0-
*12	14690	X	5970	-0-	-8720	-0-	5970	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5093	-0-	-642	-0-	5093	2		Y	-0-			-0-
02	4984	X	4236	-0-	-748	-0-	4236	2		Y	-0-			-0-
03	5518	X	4645	-0-	-873	-0-	4645	2		Y	-0-			-0-
04	5340	X	3771	-0-	-1569	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
05	5518	X	4511	-0-	-1007	-0-	4511	2		Y	-0-			-0-
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		Y	-0-			-0-
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2		Y	-0-			-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2		Y	-0-			-0-
09	4350	X	3914	-0-	-436	-0-	3914	2		Y	-0-			-0-
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		Y	-0-			-0-
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		Y	-0-			-0-
*12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4067	-0-	-924	-0-	4067	2		Y	-0-			-0-
02	4732	X	3404	-0-	-1328	-0-	3404	2		Y	-0-			-0-
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		Y	-0-			-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		Y	-0-			-0-
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		Y	-0-			-0-
06	5100	X	4405	-0-	-695	-0-	4405	2		Y	-0-			-0-
07	5270	X	4186	-0-	-1084	-0-	4186	2		Y	-0-			-0-
08	4960	X	4064	-0-	-896	-0-	4064	2		Y	-0-			-0-
09	4800	X	4236	-0-	-564	-0-	4236	2		Y	-0-			-0-
10	4960	X	4184	-0-	-776	-0-	4184	2		Y	-0-			-0-
11	4410	X	3999	-0-	-411	-0-	3999	2		Y	-0-			-0-
*12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3747	-0-	-257	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4086	-0-	-54	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4016	-0-	-262	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	2298	-0-	-1602	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
*12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			Y	-0-					-0-
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			Y	-0-					-0-
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
07	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-
08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6517	-0-	-117	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6247	-0-	-173	-0-	6247	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	6428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3665	-0-	-954	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3329	-0-	-703	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3801	-0-	-663	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3754	-0-	-386	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3549	-0-	-291	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3494	-0-	-412	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3656	-0-	-180	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3859	-0-	-326	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3715	-0-	-215	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3636	-0-	-54	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3350	-0-	-340	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3882	-0-	-150	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4212	-0-	-48	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4328	-0-	-74	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3226	-0-	-824	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3516	-0-	-669	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4628	-0-	-664	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5469	-0-	-235	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5231	-0-	-225	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5033	-0-	-247	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5208	-0-	-248	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4847	-0-	-433	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5184	-0-	-86	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
02	7756	X	4166	-0-	-3590	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
03	8587	X	2948	-0-	-5639	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6446	-0-	-1264	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	7179	-0-	-571	-0-	7179	2			Y	-0-					-0-
06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
08	7192	X	5617	-0-	-1575	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	2769	-0-	-4191	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	2850	-0-	-4342	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
11	6750	X	2706	-0-	-4044	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	2823	-0-	-3966	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6799	-0-	-889	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
02	6860	X	6081	-0-	-779	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	6401	-0-	-1194	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	5815	-0-	-1415	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6592	-0-	-879	-0-	6592	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6356	-0-	-214	-0-	6356	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	6019	-0-	-708	-0-	6019	2			Y	-0-					-0-
08	6572	X	6326	-0-	-246	-0-	6326	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	5771	-0-	-589	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
10	6572	X	5881	-0-	-691	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-
11	6360	X	5655	-0-	-705	-0-	5655	2			Y	-0-					-0-
12	6324	X	5885	-0-	-439	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					97
02	4536	X	4267	-0-	-269	-0-	4267	2			N	-0-					97
03	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					97
04	4860	X	4420	-0-	-440	-0-	4329	2	91	9	N	83	180	1			-0-
05	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4287	-0-	-273	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4191	-0-	-219	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4252	2	197	9	N	179	179	1			-0-
12	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6363	-0-	-1542	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	4558	-0-	-1630	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	5977	-0-	-653	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	5635	-0-	-1216	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5888	-0-	-262	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	4752	-0-	-1417	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	4102	-0-	-1602	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	3583	-0-	-1937	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	3377	-0-	-2327	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4586	-0-	-934	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
*12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4128	-0-	-716	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4530	-0-	-833	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4496	-0-	-484	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3893	-0-	-427	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3865	-0-	-455	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4620	-0-	-330	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4724	-0-	-360	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4535	-0-	-205	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4598	-0-	-300	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4270	-0-	-290	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4391	-0-	-139	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 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	3813	X	941	-0-	-2872	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	1791	-0-	-1625	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	902	-0-	-1950	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	928	-0-	-2852	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
*12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 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	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	6024	-0-	-500	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6510	-0-	-651	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5154	-0-	-1596	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6484	-0-	-429	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	5471	-0-	-1099	-0-	5471	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	6536	-0-	-129	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	5899	-0-	-611	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	6488	-0-	-53	-0-	6488	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	6326	-0-	-4	-0-	6326	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	6478	-0-	-94	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2360	-0-	-585	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2383	-0-	-137	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2410	-0-	-256	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2555	-0-	-115	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2551	-0-	-1045	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2973	-0-	-275	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3401	-0-	-79	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2979	-0-	-231	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2921	-0-	-582	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3674	-0-	-170	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2994	-0-	-850	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2824	-0-	-865	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2046	-0-	-1023	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
*12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2420	-0-	-1238	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2812	-0-	-492	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2614	-0-	-1013	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2072	-0-	-1408	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1592	-0-	-1911	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2072	-0-	-928	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3256	-0-	156	156	3256	2			N	-0-					-0-
11	2738	N	2582	-0-	-156	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5882	-0-	-39	-0-	5882	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	5202	-0-	-62	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5426	-0-	-402	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	4966	-0-	-674	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5135	-0-	-693	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	4971	-0-	-669	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5224	-0-	-542	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4423	-0-	-754	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			Y	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4212	-0-	-655	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4175	-0-	-535	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3622	-0-	-1121	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	3654	-0-	-756	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
*12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2413	-0-	-79	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2398	-0-	-516	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2277	-0-	-389	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
*12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 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	7347	X	6665	-0-	-682	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6137	-0-	-415	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6667	-0-	-432	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6546	-0-	-274	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6426	-0-	-144	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6661	-0-	-128	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6295	-0-	-65	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5996	-0-	-364	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5864	-0-	-708	-0-	5864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 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	18414	X	11416	-0-	-6998	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9848	-0-	-320	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9245	-0-	-595	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9121	-0-	-1047	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7647	-0-	-2193	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	7759	-0-	-2409	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7509	-0-	-1729	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7108	-0-	-1832	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7626	-0-	-1488	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7243	-0-	-407	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7200	-0-	-550	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2395	-0-	-153	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
03	2852	N	2763	-0-	-89	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2461	-0-	-239	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2329	-0-	-337	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2264	-0-	-406	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	854	-0-	-665	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	940	-0-	-641	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	76	-0-	-1484	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	390	-0-	-1222	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	515	-0-	-385	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4955	-0-	-284	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4472	-0-	-568	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5115	-0-	-285	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4372	-0-	-128	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4573	-0-	-77	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3545	-0-	-1260	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4176	-0-	-80	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4129	-0-	-491	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3730	-0-	-1044	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3285	-0-	-555	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	2456	-0-	-1512	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3209	-0-	-631	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3218	-0-	-750	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 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	6603	X	6110	-0-	-493	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5135	-0-	-1158	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	6151	-0-	-142	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5980	-0-	-437	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	6060	-0-	-16	-0-	6060	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5734	-0-	-146	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
*12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3190	-0-	-410	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3281	-0-	-439	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 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	4774	X	4160	-0-	-614	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4255	-0-	-35	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3168	-0-	-1265	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3704	-0-	-436	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4228	-0-	-50	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3836	-0-	-304	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
*12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3622	-0-	-326	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4101	-0-	-53	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3308	-0-	-1094	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3481	-0-	-1665	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2960	-0-	-2020	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3400	-0-	-1746	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3956	-0-	-353	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3259	-0-	-773	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3413	-0-	-427	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3505	-0-	-335	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3536	-0-	-432	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3473	-0-	-495	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6188	-0-	-74	-0-	6188	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5431	-0-	-85	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5392	-0-	-219	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5140	-0-	-770	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5025	-0-	-1082	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	4705	-0-	-1205	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	4753	-0-	-1261	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	5026	-0-	-58	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4496	-0-	-364	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
08	2511	N	1907	-0-	-604	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
09	2430	N	2348	-0-	-82	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
12	2418	N	1766	-0-	-652	-0-	1766	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3616	-0-	-724	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-
02	4144	X	4108	-0-	-36	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
03	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
04	4440	X	3053	-0-	-1387	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
05	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	3782	2		Y	-0-			-0-
06	4410	X	3048	-0-	-1362	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
07	4557	X	3544	-0-	-1013	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
08	3751	X	2813	-0-	-938	-0-	2813	2		Y	-0-			-0-
09	3630	X	2885	-0-	-745	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-
10	3751	X	3392	-0-	-359	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
11	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2237	-0-	-1359	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
02	3248	X	3099	-0-	-149	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
03	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
07	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
09	3450	X	3390	-0-	-60	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
10	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
11	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
*12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3043	-0-	-646	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3103	-0-	-229	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3024	-0-	-306	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3152	-0-	-289	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					105
02	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	2938	2			N	-0-					105
03	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	3362	2			N	-0-					105
04	3690	X	3360	-0-	-330	-0-	3360	2			N	-0-					105
05	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	3401	2			N	-0-					105
06	3450	X	3435	-0-	-15	-0-	3435	2			N	-0-					105
07	3472	X	3268	-0-	-204	-0-	3268	2			N	-0-					105
08	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			N	-0-					105
09	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3225	2			N	-0-					105
10	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	2988	2			N	-0-					105
11	3300	X	2880	-0-	-420	-0-	2880	2			N	-0-					105
12	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	2802	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 38,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 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	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2380	-0-	-1340	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3497	-0-	-103	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3056	-0-	-664	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1894	-0-	-1733	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1531	-0-	-1979	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2574	-0-	-1053	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2150	-0-	-1360	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			Y	-0-					-0-
02	6020	X	6018	-0-	-2	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6382	-0-	-68	-0-	6382	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	6494	-0-	-171	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	6264	-0-	-186	-0-	6264	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	6378	-0-	-287	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	6028	-0-	-242	-0-	6028	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	6143	-0-	-336	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5900	-0-	-370	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6038	-0-	-348	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2163	-0-	-441	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1371	-0-	-954	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2033	-0-	-217	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	750	-0-	-1203	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	647	-0-	-717	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	392	-0-	-928	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4023	-0-	-541	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4048	-0-	-695	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4380	-0-	-390	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4039	-0-	-890	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4007	-0-	-763	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4176	-0-	-204	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4299	-0-	-227	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4431	-0-	-126	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4064	-0-	-346	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2093	-0-	-1193	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2847	-0-	-9	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2903	-0-	-157	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2688	-0-	-372	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2604	-0-	-456	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2083	-0-	-617	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3180	-0-	-571	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2565	-0-	-627	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3170	-0-	-364	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3589	-0-	-410	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3122	-0-	-748	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3519	-0-	-449	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3193	-0-	-437	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3261	-0-	-335	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4076	-0-	-2682	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
06	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3745	-0-	-1897	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	2998	-0-	-3481	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	2774	-0-	-3496	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	2881	-0-	-3505	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	2607	-0-	-3573	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	1571	-0-	-2180	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8258	-0-	-670	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-
02	8512	X	7282	-0-	-1230	-0-	7282	2			Y	-0-					-0-
03	9424	X	8914	-0-	-510	-0-	8914	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	8206	2			Y	-0-					-0-
05	9424	X	8101	-0-	-1323	-0-	8101	2			Y	-0-					-0-
06	8640	X	7892	-0-	-748	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
07	8928	X	7480	-0-	-1448	-0-	7480	2			Y	-0-					-0-
08	7998	X	7993	-0-	-5	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-
09	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			Y	-0-					-0-
10	7998	X	7455	-0-	-543	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			Y	-0-					-0-
*12	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3164	-0-	-84	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7355	-0-	-240	-0-	7355	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6321	-0-	-511	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	7031	-0-	-440	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	6560	2			Y	-0-					-0-
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			Y	-0-					-0-
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			Y	-0-					-0-
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			Y	-0-					-0-
08	8246	X	7430	-0-	-816	-0-	7430	2			Y	-0-					-0-
09	7980	X	6819	-0-	-1161	-0-	6819	2			Y	-0-					-0-
10	8246	X	6957	-0-	-1289	-0-	6957	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	6543	-0-	-1167	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
12	7657	X	6574	-0-	-1083	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7018	-0-	-515	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6270	-0-	-702	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6373	-0-	-1160	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6595	-0-	-605	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6518	-0-	-262	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	4929	-0-	-2015	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
08	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6590	-0-	-261	-0-	6590	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	6319	-0-	-532	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7243	-0-	-321	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6554	-0-	-278	-0-	6554	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6896	-0-	-424	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	7206	-0-	-358	-0-	7206	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6952	-0-	-68	-0-	6952	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	7136	-0-	-118	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-
08	7192	X	7157	-0-	-35	-0-	7157	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6769	-0-	-191	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6942	-0-	-250	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6724	-0-	-236	-0-	6724	2			Y	-0-					-0-
12	7161	X	6856	-0-	-305	-0-	6856	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6559	-0-	-230	-0-	6559	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	5687	-0-	-781	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	6314	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5135	-0-	-1765	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	5527	-0-	-1603	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6154	-0-	-170	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					-0-
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					-0-
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4994	-0-	-555	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1262	-0-	-194	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3216	-0-	-24	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2692	-0-	-1424	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3913	-0-	-497	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3659	-0-	-898	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3261	-0-	-939	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	998	-0-	-142	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3722	-0-	-1122	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2726	-0-	-1521	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	1912	-0-	-1898	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	1812	-0-	-2311	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3188	-0-	-935	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1490	-0-	-339	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 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	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3513	-0-	-519	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3599	-0-	-834	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3727	-0-	-23	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3801	-0-	-9	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2172	-0-	-401	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
02	2184	X	2022	-0-	-162	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
03	2418	X	2106	-0-	-312	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
04	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
05	2232	N	1968	-0-	-264	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
06	2040	N	1841	-0-	-199	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
07	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
08	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
09	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
10	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
02	3892	X	3752	-0-	-140	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
03	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
04	4170	X	3903	-0-	-267	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
05	4309	X	4164	-0-	-145	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
06	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
08	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
09	4020	X	3746	-0-	-274	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
10	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	3710	2		N	-0-			-0-
11	4020	X	3457	-0-	-563	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
12	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	3730	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3816	-0-	-958	-0-	3816	2		Y	-0-			-0-
02	4312	X	3137	-0-	-1175	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
03	4464	X	2660	-0-	-1804	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
04	4320	X	3983	-0-	-337	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2		Y	-0-			-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		Y	-0-			-0-
07	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-
08	4526	X	4384	-0-	-142	-0-	4384	2		Y	-0-			-0-
09	4380	X	4045	-0-	-335	-0-	4045	2		Y	-0-			-0-
10	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	4483	2		Y	-0-			-0-
11	4230	X	3941	-0-	-289	-0-	3941	2		Y	-0-			-0-
12	4371	X	3900	-0-	-471	-0-	3900	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3748	-0-	-4	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3947	-0-	-145	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3840	-0-	-180	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3635	-0-	-385	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3842	-0-	-312	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2709	-0-	-1131	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6911	-0-	-374	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5025	-0-	-1443	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6995	-0-	-11	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5929	-0-	-761	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	7002	-0-	-4	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5597	-0-	-973	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6345	-0-	-444	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5864	-0-	-706	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6190	-0-	-599	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5200	-0-	-260	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5623	-0-	-391	-0-	5623	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5536	-0-	-134	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5724	-0-	-42	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5511	-0-	-255	-0-	5511	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5446	-0-	-258	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5196	-0-	-324	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	5075	-0-	-355	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5176	-0-	-342	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5778	-0-	-546	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	4119	-0-	-1929	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6363	-0-	-333	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6101	-0-	-379	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5414	-0-	-910	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5353	-0-	-797	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	4322	-0-	-2033	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5464	-0-	-54	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
09	5340	X	5165	-0-	-175	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	3831	-0-	-1687	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	4544	-0-	-796	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4958	-0-	-498	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4762	-0-	-539	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4685	-0-	-27	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4362	-0-	-198	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4096	-0-	-616	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4238	-0-	-350	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3691	-0-	-749	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3944	-0-	-644	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3736	-0-	-614	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 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	3131	X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2			N	-0-					29
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					29
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					29
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					29
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					29
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					29
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					29
08	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3235	2			N	-0-					29
09	3480	X	3186	-0-	-294	-0-	3186	2			N	-0-					29
10	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	3042	2			N	-0-					29
11	3450	X	2960	-0-	-490	-0-	2960	2			N	-0-					29
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 39,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2691	-0-	-161	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2450	-0-	-350	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2232	-0-	-588	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1969	-0-	-759	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
*12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3130	-0-	-258	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3341	-0-	-410	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3046	-0-	-584	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3197	-0-	-433	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2423	-0-	-727	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2428	-0-	-827	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	841	-0-	-475	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	380	-0-	-1120	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	375	-0-	-555	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	221	-0-	-1159	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3991	-0-	991	991	3991	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2518	-0-	-582	409	2518	2			Y	-0-					-0-
11	2579	N	2170	-0-	-409	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
*12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	4678	-0-	-1790	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	4747	-0-	-1701	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	4210	-0-	-2030	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5481	-0-	-657	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4740	-0-	-750	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4899	-0-	-588	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5086	-0-	-224	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	4433	-0-	-1085	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	4896	-0-	-444	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4960	-0-	-558	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3717	-0-	617	617	3717	2			Y	-0-					-0-
02	2295	N	1678	-0-	-617	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3929	-0-	829	829	3929	2			Y	-0-					-0-
04	4063	X	3234	-0-	-829	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1928	-0-	-180	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1934	-0-	-106	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1785	-0-	-323	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
09	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
*12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 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	7099	X	4630	-0-	-2469	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	4184	-0-	-2032	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	4346	-0-	-2536	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	4519	-0-	-2141	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4535	-0-	-518	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4250	-0-	-220	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4191	-0-	-490	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4006	-0-	-520	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4309	-0-	-71	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3855	-0-	-405	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3982	-0-	-482	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 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	6014	X	5598	-0-	-416	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4953	-0-	-535	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5420	-0-	-501	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5115	-0-	-315	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4452	-0-	-1035	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3890	-0-	-1318	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2994	-0-	-2046	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3759	-0-	-1449	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4341	-0-	-699	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
*12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3073	-0-	-343	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2755	-0-	-1027	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2564	-0-	-1096	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3389	-0-	-393	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3242	-0-	-238	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2651	-0-	-728	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2813	-0-	-457	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2882	-0-	-358	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 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
01	2852	X	1979	-0-	-873	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1723	-0-	-545	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1881	-0-	-39	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1546	-0-	-376	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1055	-0-	-835	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1460	-0-	-493	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3047	-0-	-397	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3267	-0-	-422	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2958	-0-	-462	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2740	-0-	-794	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2864	-0-	-166	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2732	-0-	-182	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2295	-0-	-375	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2325	-0-	-496	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	1931	-0-	-709	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3847	-0-	-185	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4089	-0-	-231	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 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	6851	X	6403	-0-	-448	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5470	-0-	-578	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	5143	-0-	-1212	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5766	-0-	-444	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
05	6417	X	6398	-0-	-19	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6163	-0-	-47	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	4765	-0-	-1280	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
08	6386	X	5776	-0-	-610	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
09	6180	X	5625	-0-	-555	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	5753	-0-	-633	-0-	5753	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5366	-0-	-784	-0-	5366	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5272	-0-	-556	-0-	5272	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6547	-0-	-397	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5760	-0-	-64	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6313	-0-	-135	-0-	6313	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	6218	-0-	-22	-0-	6218	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5528	-0-	-712	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6170	-0-	-247	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	4691	-0-	-1199	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	4987	-0-	-713	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
11	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4934	-0-	-956	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2656	-0-	-344	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

01	4557	X	3910	-0-	-647	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3486	-0-	-630	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3680	-0-	-846	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3234	-0-	-1146	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3759	-0-	-612	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3287	-0-	-493	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3127	-0-	-748	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2407	-0-	-1282	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2706	-0-	-864	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2657	-0-	-643	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4983	-0-	-85	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5076	-0-	-354	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5253	-0-	-358	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4942	-0-	-488	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5211	-0-	-307	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4676	-0-	-394	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4735	-0-	-504	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4901	-0-	-229	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4861	-0-	-440	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 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	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3152	-0-	-376	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3346	-0-	-44	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3251	-0-	-376	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3053	-0-	-574	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2864	-0-	-586	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2617	-0-	-2777	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	2976	-0-	-1896	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			Y	-0-					-0-
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4906	-0-	-404	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			Y	-0-					-0-
08	8556	X	7149	-0-	-1407	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
09	8280	X	7035	-0-	-1245	-0-	7035	2			Y	-0-					-0-
10	8556	X	8207	-0-	-349	-0-	8207	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	3867	-0-	-3063	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
12	7285	X	3829	-0-	-3456	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1140	-0-	-348	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	965	-0-	-239	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	168	-0-	-886	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3187	-0-	187	187	3187	2			N	-0-					-0-
07	5412	X	5225	-0-	-187	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	2140	-0-	-3099	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	1530	-0-	-3540	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	1416	-0-	-3823	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7562	-0-	-312	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6633	-0-	-590	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6347	-0-	-643	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7037	-0-	-186	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6388	-0-	-482	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
*12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 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	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3321	-0-	-375	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3709	-0-	-383	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3699	-0-	-331	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3540	-0-	-240	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3654	-0-	-35	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3009	-0-	-561	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3382	-0-	-188	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3522	-0-	-174	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3898	-0-	-62	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3838	-0-	-37	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3355	-0-	-395	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3609	-0-	-266	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 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	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4082	-0-	-178	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4071	-0-	-189	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3177	-0-	-1225	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1022	-0-	-3318	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3907	-0-	-619	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 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	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4208	-0-	-659	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4557	-0-	-153	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3577	-0-	-623	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	2978	-0-	-1362	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5393	-0-	-714	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	4905	-0-	-1005	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	4483	-0-	-1624	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	2849	-0-	-3061	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	3626	-0-	-2481	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	2233	-0-	-2293	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5178	-0-	-526	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4637	-0-	-627	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5178	-0-	-650	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4973	-0-	-37	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4840	-0-	-337	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4971	-0-	-39	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3920	-0-	-760	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3880	-0-	-956	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	8559	-0-	-4275	-0-	8559	2			Y	-0-					-0-
02	11564	X	7132	-0-	-4432	-0-	7132	2			Y	-0-					-0-
03	10633	X	7576	-0-	-3057	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
04	8730	X	7009	-0-	-1721	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
05	9021	X	6525	-0-	-2496	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
06	8280	X	6607	-0-	-1673	-0-	6607	2			Y	-0-					-0-
07	7905	X	6592	-0-	-1313	-0-	6592	2			Y	-0-					-0-
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			Y	-0-					-0-
11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6232	-0-	-216	-0-	6232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 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	8091	X	7446	-0-	-645	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
02	7084	X	6732	-0-	-352	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	6543	-0-	-1047	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7372	-0-	-161	-0-	7372	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	6191	-0-	-1009	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	7342	-0-	-98	-0-	7342	2			Y	-0-					-0-
08	7378	X	7149	-0-	-229	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
09	7140	X	6350	-0-	-790	-0-	6350	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	5956	-0-	-1422	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6124	-0-	-986	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	5930	-0-	-1417	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4227	-0-	-454	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3331	-0-	-673	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3546	-0-	-794	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3738	-0-	-342	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3302	-0-	-254	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3253	-0-	-557	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2428	-0-	-1292	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3245	-0-	-41	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2311	-0-	-975	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2772	-0-	-408	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2704	-0-	-582	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5970	-0-	-261	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6261	-0-	-489	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5897	-0-	-1047	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4393	-0-	-2357	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
*12	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	5641	-0-	-1275	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4852	-0-	-1148	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
05	6231	X	4972	-0-	-1259	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
06	6030	X	5133	-0-	-897	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	5535	-0-	-696	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4816	-0-	-44	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4561	-0-	-461	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
*12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5603	-0-	-225	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	5034	-0-	-202	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5126	-0-	-364	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5182	-0-	-491	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4773	-0-	-657	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4973	-0-	-607	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4995	-0-	-213	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4378	-0-	-662	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5019	-0-	-158	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4802	-0-	-28	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4649	-0-	-342	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5616	-0-	-677	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5643	-0-	-267	-0-	5643	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5427	-0-	-29	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4418	-0-	-862	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4099	-0-	-1357	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2932	-0-	-1501	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3175	-0-	-773	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3516	-0-	-824	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	2639	-0-	-1701	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3566	-0-	-867	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
*12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6719	-0-	-659	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6773	-0-	-423	-0-	6773	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	6995	-0-	-693	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7053	-0-	-387	-0-	7053	2			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6502	-0-	-1000	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
06	7260	X	7061	-0-	-199	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
07	7502	X	6753	-0-	-749	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
08	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-
09	6330	X	5661	-0-	-669	-0-	5661	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	6199	-0-	-342	-0-	6199	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	6221	-0-	-109	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	5136	-0-	-1405	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2846	-0-	-570	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3014	-0-	-376	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2872	-0-	-488	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2611	-0-	-419	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2661	-0-	-470	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1661	-0-	-788	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2235	-0-	-453	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2580	-0-	-396	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2121	-0-	-759	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1460	-0-	-1020	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1208	-0-	-1282	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3337	-0-	237	237	3337	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3095	-0-	-5	232	3095	2			Y	-0-					-0-
09	2652	N	2420	-0-	-232	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
10	1488	X	1109	-0-	-379	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
11	1440	X	1084	-0-	-356	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
*12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 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	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1693	-0-	-491	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1762	-0-	-578	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2646	-0-	-1415	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3609	-0-	509	509	3609	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	511	3002	2			Y	-0-					-0-
07	3603	X	3092	-0-	-511	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2882	-0-	-568	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7580	-0-	-418	-0-	7580	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6094	-0-	-850	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7348	-0-	-340	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
05	7595	X	7260	-0-	-335	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
06	7350	X	6431	-0-	-919	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7058	-0-	-506	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6608	-0-	-615	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6426	-0-	-564	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-
10	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			Y	-0-					-0-
11	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
12	7068	X	5779	-0-	-1289	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4070	-0-	-1231	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	3518	-0-	-1130	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	3614	-0-	-1284	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	3815	-0-	-925	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3885	-0-	-615	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3924	-0-	-726	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	3759	2			N	-0-					25
02	3584	X	3338	-0-	-246	-0-	3338	2			N	-0-					25
03	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2			N	-0-					25
04	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3669	2			N	-0-					25
05	3813	X	2814	-0-	-999	-0-	2814	2			N	-0-					25
06	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	3432	2			N	-0-					25
07	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	3417	2			N	-0-					25
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					25
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					25
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					25
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					25
*12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 41,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 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	9114	X	6178	-0-	-2936	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
02	7616	X	5057	-0-	-2559	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	5489	-0-	-2137	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5911	-0-	-839	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			Y	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5628	-0-	-262	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	3989	-0-	-1711	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4124	-0-	-1766	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2463	-0-	-393	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2726	-0-	-334	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2772	-0-	-288	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2540	-0-	-340	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
*12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3499	-0-	-2701	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	2426	-0-	-2306	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	1975	-0-	-3264	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	1476	-0-	-3324	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	1282	-0-	-3678	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	1065	-0-	-2325	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1499	-0-	-1198	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
09	1230	X	858	-0-	-372	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 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	6293	X	5800	-0-	-493	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
02	5572	X	5397	-0-	-175	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
03	6169	X	5623	-0-	-546	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
04	5970	X	5427	-0-	-543	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
05	6169	X	5554	-0-	-615	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
06	5790	X	5323	-0-	-467	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
07	5983	X	5529	-0-	-454	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
08	5549	X	4689	-0-	-860	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
09	5370	X	4780	-0-	-590	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2		N	-0-			-0-
11	5340	X	5072	-0-	-268	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
12	5518	X	5403	-0-	-115	-0-	5403	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5484	-0-	-2080	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
02	6496	X	5823	-0-	-673	-0-	5823	2		N	-0-			-0-
03	6696	X	5957	-0-	-739	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
05	6448	X	6055	-0-	-393	-0-	6055	2		N	-0-			-0-
06	6240	X	5826	-0-	-414	-0-	5826	2		N	-0-			-0-
07	6448	X	5895	-0-	-553	-0-	5895	2		N	-0-			-0-
08	6076	X	5767	-0-	-309	-0-	5767	2		N	-0-			-0-
09	5880	X	5382	-0-	-498	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
10	6045	X	4894	-0-	-1151	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
11	5820	X	5528	-0-	-292	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	4163	-0-	-1727	-0-	4163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		Y	-0-			-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	3821	-0-	821	821	3821	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	4050	-0-	950	1771	4050	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	3916	-0-	816	2587	3916	2		Y	-0-			-0-
09	6218	X	3631	-0-	-2587	-0-	3631	2		Y	-0-			-0-
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		Y	-0-			-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		Y	-0-			-0-
*12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 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	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3097	-0-	-95	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2739	-0-	-681	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2956	-0-	-464	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2622	-0-	-348	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2684	-0-	-385	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2481	-0-	-159	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3695	-0-	-769	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	3320	-0-	-1636	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	3397	-0-	-2090	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4539	-0-	-576	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4071	-0-	-176	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	2876	-0-	-1234	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 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	13330	X	9595	-0-	-3735	-0-	9595	2			Y	-0-					-0-
02	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			Y	-0-					-0-
03	12865	X	12570	-0-	-295	-0-	12570	2			Y	-0-					-0-
04	12450	X	11714	-0-	-736	-0-	11714	2			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11525	-0-	-1588	-0-	11525	2			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10696	-0-	-1994	-0-	10696	2			Y	-0-					-0-
07	13113	X	11336	-0-	-1777	-0-	11336	2			Y	-0-					-0-
08	11470	X	10166	-0-	-1304	-0-	10166	2			Y	-0-					-0-
09	11100	X	10692	-0-	-408	-0-	10692	2			Y	-0-					-0-
10	11470	X	11116	-0-	-354	-0-	11116	2			Y	-0-					-0-
11	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			Y	-0-					-0-
12	11346	X	11113	-0-	-233	-0-	11113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4281	-0-	-152	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3571	-0-	-433	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3940	-0-	-350	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3191	-0-	-949	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3322	-0-	-832	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3790	-0-	-230	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3925	-0-	-229	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4560	-0-	-2322	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3409	-0-	-567	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3908	-0-	-412	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
*12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	5563	-0-	-905	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6038	-0-	-937	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6105	-0-	-645	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	4242	-0-	-2299	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
06	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5873	-0-	-451	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4071	-0-	-145	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3660	-0-	-1207	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3320	-0-	-404	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3396	-0-	-474	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			Y	-0-					-0-
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4424	-0-	-815	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4675	-0-	-395	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4537	-0-	-702	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4659	-0-	-411	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8155	-0-	-618	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7329	-0-	-371	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7759	-0-	-766	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7714	-0-	-416	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7724	-0-	-584	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7578	-0-	-312	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7725	-0-	-397	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7608	-0-	-111	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7122	-0-	-348	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7588	-0-	-131	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7054	-0-	-416	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7246	-0-	-473	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2939	-0-	-533	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2866	-0-	-674	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4987	-0-	-779	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4322	-0-	-858	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4230	-0-	-1319	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3694	-0-	-1586	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4407	-0-	-1049	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4428	-0-	-402	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5104	-0-	-2036	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5872	-0-	-1661	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5621	-0-	-799	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5663	-0-	-971	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5438	-0-	-982	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5330	-0-	-529	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5306	-0-	-184	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4754	-0-	-919	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4678	-0-	-752	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4098	-0-	-1513	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7574	-0-	-765	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5504	-0-	-1496	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6449	-0-	-1239	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6861	-0-	-459	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7390	-0-	-174	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6620	-0-	-700	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6326	-0-	-773	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6607	-0-	-616	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6169	-0-	-821	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6423	-0-	-800	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6306	-0-	-324	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6442	-0-	-161	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6643	-0-	-270	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	5652	-0-	-60	-0-	5652	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	6206	-0-	-118	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5942	-0-	-178	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	6013	-0-	-311	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5738	-0-	-382	-0-	5738	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5801	-0-	-461	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5315	-0-	-730	-0-	5315	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	5330	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5310	-0-	-704	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5249	-0-	-481	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5501	-0-	-296	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4781	-0-	-1016	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4146	-0-	-950	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4487	-0-	-1093	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4599	-0-	-268	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3960	-0-	-750	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4512	-0-	-355	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 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	8897	X	8269	-0-	-628	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
02	7924	X	7320	-0-	-604	-0-	7320	2			Y	-0-					-0-
03	8711	X	8008	-0-	-703	-0-	8008	2			Y	-0-					-0-
04	8250	X	8064	-0-	-186	-0-	8064	2			Y	-0-					-0-
05	8277	X	7667	-0-	-610	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
06	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			Y	-0-					-0-
07	8339	X	7904	-0-	-435	-0-	7904	2			Y	-0-					-0-
08	7409	X	6990	-0-	-419	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
09	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			Y	-0-					-0-
10	7409	X	7389	-0-	-20	-0-	7389	2			Y	-0-					-0-
11	7170	X	6982	-0-	-188	-0-	6982	2			Y	-0-					-0-
12	7409	X	7139	-0-	-270	-0-	7139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4265	-0-	-943	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3949	-0-	-335	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
*12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4014	-0-	-760	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3947	-0-	-613	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3590	-0-	-1122	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5923	-0-	-463	-0-	5923	2		Y	-0-			-0-
02	5740	X	5185	-0-	-555	-0-	5185	2		Y	-0-			-0-
03	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	5749	2		Y	-0-			-0-
04	5910	X	5486	-0-	-424	-0-	5486	2		Y	-0-			-0-
05	5921	X	5460	-0-	-461	-0-	5460	2		Y	-0-			-0-
06	5730	X	5072	-0-	-658	-0-	5072	2		Y	-0-			-0-
07	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	5234	2		Y	-0-			-0-
08	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2		Y	-0-			-0-
09	5310	X	5224	-0-	-86	-0-	5224	2		Y	-0-			-0-
10	5456	X	4994	-0-	-462	-0-	4994	2		Y	-0-			-0-
11	5070	X	4869	-0-	-201	-0-	4869	2		Y	-0-			-0-
12	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	5062	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1689	-0-	-636	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
05	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
06	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
07	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
08	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1187	-0-	-463	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
10	1705	N	1068	-0-	-637	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
11	1530	N	894	-0-	-636	-0-	894	2		N	-0-			-0-
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 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	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		Y	-0-			-0-
02	4508	X	4059	-0-	-449	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-
03	5022	X	3606	-0-	-1416	-0-	3606	2		Y	-0-			-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-
05	5022	X	4433	-0-	-589	-0-	4433	2		Y	-0-			-0-
06	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	4651	2		Y	-0-			-0-
07	5022	X	4953	-0-	-69	-0-	4953	2		Y	-0-			-0-
08	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2		Y	-0-			-0-
09	4380	X	4024	-0-	-356	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
10	4526	X	4089	-0-	-437	-0-	4089	2		Y	-0-			-0-
11	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2		Y	-0-			-0-
12	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	4342	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4422	-0-	-78	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4426	-0-	-658	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4389	-0-	-531	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3740	-0-	-1344	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4046	-0-	-784	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4171	-0-	-820	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4179	-0-	-1897	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4970	-0-	-294	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5201	-0-	-410	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	5254	-0-	-264	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4878	-0-	-462	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4821	-0-	-697	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4557	-0-	-682	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4324	-0-	-746	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4212	-0-	-1027	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	3850	-0-	-1040	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3825	-0-	-1011	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 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	5704	X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	3516	-0-	-1076	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4570	-0-	-350	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4860	-0-	-224	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4330	-0-	-351	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5628	-0-	-1347	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4843	-0-	-701	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5296	-0-	-470	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5328	-0-	-438	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5064	-0-	-396	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4625	-0-	-738	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4902	-0-	-258	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4787	-0-	-545	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4834	-0-	-236	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4721	-0-	-487	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			Y	-0-					-0-
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3865	-0-	-275	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
*12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3212	-0-	-316	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3237	-0-	-607	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3113	-0-	-669	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3647	-0-	-13	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
*12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3498	-0-		-687	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
02	3612	X	3260	-0-		-352	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
03	3999	X	3385	-0-		-614	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
04	3840	X	3263	-0-		-577	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
05	4225	X	4225	-0-		-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
06	3480	X	3067	-0-		-413	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
07	3596	X	3095	-0-		-501	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
08	4216	X	3202	-0-		-1014	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
09	4080	X	2926	-0-		-1154	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
10	4216	X	3058	-0-		-1158	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
11	3090	X	2887	-0-		-203	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
*12	3302	X	3302	-0-		-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3966	-0-		-250	-0-	3966	2		Y	-0-			-0-
02	3668	X	2428	-0-		-1240	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-
03	4190	X	4190	-0-		-0-	-0-	4190	2		Y	-0-			-0-
04	4724	X	4724	-0-		-0-	-0-	4724	2		Y	-0-			-0-
05	3999	X	3921	-0-		-78	-0-	3921	2		Y	-0-			-0-
06	3930	X	3660	-0-		-270	-0-	3660	2		Y	-0-			-0-
07	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	4495	2		Y	-0-			-0-
08	4061	X	3927	-0-		-134	-0-	3927	2		Y	-0-			-0-
09	4195	X	4195	-0-		-0-	-0-	4195	2		Y	-0-			-0-
10	4061	X	3559	-0-		-502	-0-	3559	2		Y	-0-			-0-
11	3930	X	3742	-0-		-188	-0-	3742	2		Y	-0-			-0-
12	4061	X	3022	-0-		-1039	-0-	3022	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2773	-0-		-2404	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
02	4396	X	3076	-0-		-1320	-0-	3076	2		Y	-0-			-0-
03	3906	X	3642	-0-		-264	-0-	3642	2		Y	-0-			-0-
04	3300	X	2685	-0-		-615	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-
05	3410	X	3026	-0-		-384	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
06	3510	X	2609	-0-		-901	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-
07	3627	X	3449	-0-		-178	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-
08	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-
09	3303	X	3303	-0-		-0-	-0-	3303	2		Y	-0-			-0-
10	3147	X	3147	-0-		-0-	-0-	3147	2		Y	-0-			-0-
11	2880	X	2495	-0-		-385	-0-	2495	2		Y	-0-			-0-
12	2976	X	2413	-0-		-563	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2686	-0-	-1406	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
02	3584	X	3169	-0-	-415	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2		N	-0-			-0-
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		N	-0-			-0-
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-			-0-
08	6355	X	5111	-0-	-1244	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
09	6150	X	4741	-0-	-1409	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
10	6293	X	4123	-0-	-2170	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
11	5550	X	4557	-0-	-993	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
12	5394	X	4482	-0-	-912	-0-	4482	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2		Y	-0-			-0-
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2		Y	-0-			-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2		Y	-0-			-0-
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2		Y	-0-			-0-
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2		Y	-0-			-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		Y	-0-			-0-
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-
08	6324	X	3183	-0-	-3141	-0-	3183	2		Y	-0-			-0-
09	6120	X	2580	-0-	-3540	-0-	2580	2		Y	-0-			-0-
10	6324	X	2706	-0-	-3618	-0-	2706	2		Y	-0-			-0-
11	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2		Y	-0-			-0-
*12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6369	-0-	-1009	-0-	6369	2		N	-0-			-0-
02	6888	X	6394	-0-	-494	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
03	7471	X	6961	-0-	-510	-0-	6961	2		N	-0-			-0-
04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2		N	-0-			-0-
05	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	7027	2		N	-0-			-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2		N	-0-			-0-
07	7130	X	6947	-0-	-183	-0-	6947	2		N	-0-			-0-
08	7006	X	6924	-0-	-82	-0-	6924	2		N	-0-			-0-
09	6780	X	6503	-0-	-277	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
10	7006	X	5714	-0-	-1292	-0-	5714	2		N	-0-			-0-
11	6780	X	6176	-0-	-604	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
12	6944	X	6099	-0-	-845	-0-	6099	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 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	5704	X	5125	-0-	-579	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4492	-0-	-492	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4865	-0-	-529	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4717	-0-	-413	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4851	-0-	-450	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4923	-0-	-37	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	3955	-0-	-850	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5414	-0-	-186	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4452	-0-	-1548	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3886	-0-	-2314	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3648	-0-	-2352	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
*12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4860	-0-	-1557	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5065	-0-	-731	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	4949	-0-	-1344	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5074	-0-	-236	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5010	-0-	-601	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5353	-0-	-77	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4907	-0-	-177	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4907	-0-	-13	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4463	-0-	-621	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4484	-0-	-436	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4503	-0-	-581	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4197	-0-	-1011	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4433	-0-	-103	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3519	-0-	-771	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3382	-0-	-1516	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4427	-0-	-313	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3707	-0-	-1191	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3126	-0-	-1121	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3153	-0-	-179	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3575	-0-	-362	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3517	-0-	-293	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3535	-0-	-371	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3403	-0-	-377	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
*12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2161	-0-	-567	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	1561	-0-	-847	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	1915	-0-	-534	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2094	-0-	-96	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 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	15748	X	11765	-0-	-3983	-0-	11765	2			Y	-0-					-0-
02	16520	X	9888	-0-	-6632	-0-	9888	2			Y	-0-					-0-
03	15159	X	10506	-0-	-4653	-0-	10506	2			Y	-0-					-0-
04	12690	X	10505	-0-	-2185	-0-	10505	2			Y	-0-					-0-
05	12121	X	10384	-0-	-1737	-0-	10384	2			Y	-0-					-0-
06	11400	X	9495	-0-	-1905	-0-	9495	2			Y	-0-					-0-
07	10943	X	9421	-0-	-1522	-0-	9421	2			Y	-0-					-0-
08	10168	X	8950	-0-	-1218	-0-	8950	2			Y	-0-					-0-
09	9840	X	8121	-0-	-1719	-0-	8121	2			Y	-0-					-0-
10	10168	X	8005	-0-	-2163	-0-	8005	2			Y	-0-					-0-
11	9510	X	7330	-0-	-2180	-0-	7330	2			Y	-0-					-0-
12	9424	X	7834	-0-	-1590	-0-	7834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1537	-0-	-509	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	7092	-0-	3992	3992	7092	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5662	-0-	2662	6654	5662	2			Y	-0-					-0-
05	12175	X	5521	-0-	-6654	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5086	-0-	-463	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4691	-0-	-679	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	3948	-0-	-1601	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	3542	-0-	-1828	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	3723	-0-	-1547	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7506	-0-	-2724	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
02	9044	X	7397	-0-	-1647	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
03	9145	X	7914	-0-	-1231	-0-	7914	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7580	-0-	-400	-0-	7580	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7865	-0-	-319	-0-	7865	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7541	-0-	-379	-0-	7541	2			Y	-0-					-0-
07	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			Y	-0-					-0-
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			Y	-0-					-0-
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7159	-0-	-684	-0-	7159	2			Y	-0-					-0-
11	7590	X	5678	-0-	-1912	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
12	7843	X	5948	-0-	-1895	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6600	-0-	-1336	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6568	-0-	-432	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6642	-0-	-953	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6866	-0-	-334	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6641	-0-	-675	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6364	-0-	-686	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6582	-0-	-703	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6284	-0-	-381	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6331	-0-	-303	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5987	-0-	-373	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5936	-0-	-636	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7008	-0-	-2974	-0-	7008	2			Y	-0-					-0-
02	9044	X	8779	-0-	-265	-0-	8779	2			Y	-0-					-0-
03	9455	X	7535	-0-	-1920	-0-	7535	2			Y	-0-					-0-
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			Y	-0-					-0-
05	9734	X	6457	-0-	-3277	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
06	9420	X	7906	-0-	-1514	-0-	7906	2			Y	-0-					-0-
07	9734	X	8022	-0-	-1712	-0-	8022	2			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6237	-0-	-521	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6751	-0-	-7	-0-	6751	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	6462	-0-	-78	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	6548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7282	-0-	-778	-0-	7282	2			Y	-0-					-0-
02	7280	X	6675	-0-	-605	-0-	6675	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	5755	-0-	-2212	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	5796	-0-	-1734	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	6967	-0-	-721	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-
06	7140	X	6641	-0-	-499	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
07	7378	X	6779	-0-	-599	-0-	6779	2			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6503	-0-	-379	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6212	-0-	-448	-0-	6212	2			Y	-0-					-0-
10	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	6085	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5741	-0-	-889	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5737	-0-	-1052	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5213	-0-	-1204	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5604	-0-	-80	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	4464	-0-	-1736	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
06	6090	X	2523	-0-	-3567	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	6169	-0-	-124	-0-	6169	2			Y	-0-					-0-
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			Y	-0-					-0-
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5631	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4557	X	3694	-0-	-863	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
*12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	12655	-0-	-3527	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11232	-0-	-2460	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	11666	-0-	-3152	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11218	-0-	-2342	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11119	-0-	-2118	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10478	-0-	-1762	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10572	-0-	-1859	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10236	-0-	-1048	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9515	-0-	-1405	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9493	-0-	-1636	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8673	-0-	-1797	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8697	-0-	-1874	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 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	6758	X	4955	-0-	-1803	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	5829	-0-	-947	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	3932	-0-	-2888	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	4762	-0-	-1838	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5754	-0-	-725	-0-	5754	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	4078	-0-	-2162	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5804	-0-	-644	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	4132	-0-	-1634	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
10	5797	X	4028	-0-	-1769	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	4722	-0-	-888	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5283	-0-	-514	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 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	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3707	-0-	-853	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3833	-0-	-879	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3620	-0-	-490	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3533	-0-	-714	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2387	-0-	-217	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2192	-0-	-188	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1848	-0-	-446	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1661	-0-	-559	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1908	-0-	-231	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	3567	-0-	-1025	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3962	-0-	-905	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3420	-0-	-870	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3439	-0-	-870	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3215	-0-	-955	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3287	-0-	-73	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	4033	-0-	-2239	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	3188	-0-	-3570	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5007	-0-	-423	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4406	-0-	-754	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
08	6169	X	5044	-0-	-1125	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
09	5970	X	4964	-0-	-1006	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-
10	6169	X	5001	-0-	-1168	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4762	-0-	-368	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4554	-0-	-747	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8986	-0-	-903	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	7935	-0-	-3657	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7934	-0-	-4032	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7411	-0-	-2729	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7304	-0-	-2399	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6065	-0-	-2635	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	6345	-0-	-2428	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6202	-0-	-1114	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6666	-0-	-650	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
11	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
*12	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10642	-0-	-1231	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9383	-0-	-1145	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10228	-0-	-1025	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9798	-0-	-972	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9629	-0-	-1159	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9619	-0-	-671	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9943	-0-	-442	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
08	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8839	-0-	-461	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9064	-0-	-546	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7979	-0-	-1321	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9051	-0-	-559	-0-	9051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5896	-0-	-1420	-0-	5896	2		Y	-0-			-0-
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2		Y	-0-			-0-
03	7099	X	5538	-0-	-1561	-0-	5538	2		Y	-0-			-0-
04	6600	X	6242	-0-	-358	-0-	6242	2		Y	-0-			-0-
05	7192	X	4985	-0-	-2207	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2		Y	-0-			-0-
07	7192	X	6839	-0-	-353	-0-	6839	2		Y	-0-			-0-
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2		Y	-0-			-0-
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2		Y	-0-			-0-
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2		Y	-0-			-0-
11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2		Y	-0-			-0-
*12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4471	-0-	-1202	-0-	4471	2		Y	-0-			-0-
02	4984	X	4289	-0-	-695	-0-	4289	2		Y	-0-			-0-
03	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2		Y	-0-			-0-
04	5190	X	4784	-0-	-406	-0-	4784	2		Y	-0-			-0-
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2		Y	-0-			-0-
06	4830	X	4601	-0-	-229	-0-	4601	2		Y	-0-			-0-
07	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	4876	2		Y	-0-			-0-
08	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	4751	2		Y	-0-			-0-
09	4740	X	4533	-0-	-207	-0-	4533	2		Y	-0-			-0-
10	4867	X	4618	-0-	-249	-0-	4618	2		Y	-0-			-0-
11	4710	X	4246	-0-	-464	-0-	4246	2		Y	-0-			-0-
12	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	4648	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 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
01	4743	X	3523	-0-	-1220	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-
02	3836	X	2806	-0-	-1030	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
03	4247	X	3082	-0-	-1165	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		Y	-0-			-0-
05	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		Y	-0-			-0-
07	4247	X	3820	-0-	-427	-0-	3820	2		Y	-0-			-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		Y	-0-			-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		Y	-0-			-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		Y	-0-			-0-
11	3420	X	2798	-0-	-622	-0-	2798	2		Y	-0-			-0-
12	3534	X	2684	-0-	-850	-0-	2684	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7079	-0-	-1229	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6543	-0-	-569	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	7009	-0-	-834	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6414	-0-	-786	-0-	6414	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6636	-0-	-804	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6128	-0-	-892	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6509	-0-	-745	-0-	6509	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5499	-0-	-1197	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
09	6420	X	5266	-0-	-1154	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	5196	-0-	-1438	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	4266	-0-	-2034	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	4511	-0-	-1999	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4009	-0-	-579	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3733	-0-	-383	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3986	-0-	-447	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3902	-0-	-88	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 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	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5426	-0-	-874	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6183	-0-	-792	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-
05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-
06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	6475	-0-	-500	-0-	6475	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	5355	-0-	-1395	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6819	-0-	-156	-0-	6819	2			Y	-0-					-0-
11	6750	X	4362	-0-	-2388	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
*12	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	6909	-0-	-5832	-0-	6909	2			Y	-0-					-0-
02	9436	X	6813	-0-	-2623	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
03	10075	X	8297	-0-	-1778	-0-	8297	2			Y	-0-					-0-
04	8190	X	6279	-0-	-1911	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
05	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			Y	-0-					-0-
06	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			Y	-0-					-0-
07	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			Y	-0-					-0-
08	14725	X	10977	-0-	-3748	-0-	10977	2			Y	-0-					-0-
09	14250	X	10162	-0-	-4088	-0-	10162	2			Y	-0-					-0-
10	14725	X	9925	-0-	-4800	-0-	9925	2			Y	-0-					-0-
11	12240	X	9854	-0-	-2386	-0-	9854	2			Y	-0-					-0-
12	11718	X	9989	-0-	-1729	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 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	8339	X	6748	-0-	-1591	-0-	6748	2			Y	-0-					-0-
02	7168	X	5897	-0-	-1271	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	6759	-0-	-960	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6154	-0-	-926	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	6470	-0-	-846	-0-	6470	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5716	-0-	-824	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	5497	-0-	-1013	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5650	-0-	-620	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5388	-0-	-1091	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5327	-0-	-433	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	4467	-0-	-1485	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8310	-0-	-959	-0-	8310	2			Y	-0-					-0-
02	8092	X	7103	-0-	-989	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	7618	-0-	-1155	-0-	7618	2			Y	-0-					-0-
04	8190	X	7019	-0-	-1171	-0-	7019	2			Y	-0-					-0-
05	8463	X	7269	-0-	-1194	-0-	7269	2			Y	-0-					-0-
06	8040	X	7130	-0-	-910	-0-	7130	2			Y	-0-					-0-
07	7874	X	7199	-0-	-675	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-
08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6305	-0-	-805	-0-	6305	2			Y	-0-					-0-
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	7172	-0-	-175	-0-	7172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36487	X	32902	-0-	-3585	-0-	32902	2		N	-0-			-0-
02	32144	X	29015	-0-	-3129	-0-	29015	2		N	-0-			-0-
03	34751	X	31036	-0-	-3715	-0-	31036	2		N	-0-			-0-
04	32730	X	30077	-0-	-2653	-0-	30077	2		N	-0-			-0-
05	33480	X	30224	-0-	-3256	-0-	30224	2		N	-0-			-0-
06	31830	X	29041	-0-	-2789	-0-	29041	2		N	-0-			-0-
07	32116	X	29605	-0-	-2511	-0-	29605	2		N	-0-			-0-
08	30287	X	29024	-0-	-1263	-0-	29024	2		N	-0-			-0-
09	29310	X	27592	-0-	-1718	-0-	27592	2		N	-0-			-0-
10	30225	X	27267	-0-	-2958	-0-	27267	2		N	-0-			-0-
11	29040	X	26601	-0-	-2439	-0-	26601	2		N	-0-			-0-
12	29605	X	26885	-0-	-2720	-0-	26885	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 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	15035	X	12960	-0-	-2075	-0-	12960	2		Y	-0-			-0-
02	12964	X	11650	-0-	-1314	-0-	11650	2		Y	-0-			-0-
03	14260	X	13480	-0-	-780	-0-	13480	2		Y	-0-			-0-
04	13590	X	12647	-0-	-943	-0-	12647	2		Y	-0-			-0-
05	13671	X	12629	-0-	-1042	-0-	12629	2		Y	-0-			-0-
06	13050	X	11953	-0-	-1097	-0-	11953	2		Y	-0-			-0-
07	13485	X	12173	-0-	-1312	-0-	12173	2		Y	-0-			-0-
08	12617	X	12239	-0-	-378	-0-	12239	2		Y	-0-			-0-
09	12210	X	11667	-0-	-543	-0-	11667	2		Y	-0-			-0-
10	12617	X	11689	-0-	-928	-0-	11689	2		Y	-0-			-0-
11	11940	X	10996	-0-	-944	-0-	10996	2		Y	-0-			-0-
12	12245	X	11009	-0-	-1236	-0-	11009	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 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	16988	X	14778	-0-	-2210	-0-	14778	2		Y	-0-			-0-
02	15148	X	12712	-0-	-2436	-0-	12712	2		Y	-0-			-0-
03	15655	X	14763	-0-	-892	-0-	14763	2		Y	-0-			-0-
04	15150	X	11519	-0-	-3631	-0-	11519	2		Y	-0-			-0-
05	15655	X	13644	-0-	-2011	-0-	13644	2		Y	-0-			-0-
06	14310	X	13251	-0-	-1059	-0-	13251	2		Y	-0-			-0-
07	14756	X	12884	-0-	-1872	-0-	12884	2		Y	-0-			-0-
08	13547	X	9370	-0-	-4177	-0-	9370	2		Y	-0-			-0-
09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2		Y	-0-			-0-
10	13547	X	10966	-0-	-2581	-0-	10966	2		Y	-0-			-0-
11	13110	X	11220	-0-	-1890	-0-	11220	2		Y	-0-			-0-
12	13547	X	12866	-0-	-681	-0-	12866	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	20740	-0-	-2448	-0-	20740	2			N	-0-					85
02	20328	X	18177	-0-	-2151	-0-	18177	2			N	-0-					85
03	22134	X	19801	-0-	-2333	-0-	19801	2			N	-0-					85
04	21420	X	18757	-0-	-2663	-0-	18757	2			N	-0-					85
05	21173	X	18748	-0-	-2425	-0-	18748	2			N	-0-					85
06	20070	X	18201	-0-	-1869	-0-	18201	2			N	-0-					85
07	20119	X	18738	-0-	-1381	-0-	18738	2			N	-0-					85
08	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					85
09	18120	X	17671	-0-	-449	-0-	17671	2			N	-0-					85
10	18724	X	18031	-0-	-693	-0-	18031	2			N	-0-					85
11	18120	X	16607	-0-	-1513	-0-	16607	2			N	-0-					85
12	18724	X	17223	-0-	-1501	-0-	17223	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 221,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9549	-0-	-1859	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
02	9968	X	8208	-0-	-1760	-0-	8208	2			Y	-0-					-0-
03	10695	X	8903	-0-	-1792	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
04	9960	X	8637	-0-	-1323	-0-	8637	2			Y	-0-					-0-
05	10106	X	8924	-0-	-1182	-0-	8924	2			Y	-0-					-0-
06	9240	X	8187	-0-	-1053	-0-	8187	2			Y	-0-					-0-
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			Y	-0-					-0-
08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			Y	-0-					-0-
09	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			Y	-0-					-0-
10	8897	X	8890	-0-	-7	-0-	8890	2			Y	-0-					-0-
11	8610	X	8486	-0-	-124	-0-	8486	2			Y	-0-					-0-
12	8897	X	8652	-0-	-245	-0-	8652	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 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	10230	X	8718	-0-	-1512	-0-	8718	2			Y	-0-					-0-
02	9660	X	5989	-0-	-3671	-0-	5989	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	9555	-0-	-830	-0-	9555	2			Y	-0-					-0-
04	9480	X	4915	-0-	-4565	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	5741	-0-	-3931	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
06	9240	X	6497	-0-	-2743	-0-	6497	2			Y	-0-					-0-
07	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			Y	-0-					-0-
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			Y	-0-					-0-
09	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			Y	-0-					-0-
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			Y	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			Y	-0-					-0-
*12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3347	-0-	-2047	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3980	-0-	-670	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3142	-0-	-1358	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3537	-0-	-1113	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3264	-0-	-576	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	2698	-0-	-898	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2632	-0-	-995	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2395	-0-	-1161	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2400	-0-	-1258	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2343	-0-	-1197	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2388	-0-	-588	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2253	-0-	-327	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1943	-0-	-537	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1544	-0-	-646	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
*12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4820	-0-	-605	-0-	4820	2		Y	-0-			-0-
02	4788	X	4458	-0-	-330	-0-	4458	2		Y	-0-			-0-
03	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	5075	2		Y	-0-			-0-
04	5040	X	4953	-0-	-87	-0-	4953	2		Y	-0-			-0-
05	5053	X	4821	-0-	-232	-0-	4821	2		Y	-0-			-0-
06	4920	X	4853	-0-	-67	-0-	4853	2		Y	-0-			-0-
07	5115	X	4982	-0-	-133	-0-	4982	2		Y	-0-			-0-
08	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	4361	2		Y	-0-			-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		Y	-0-			-0-
10	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2		Y	-0-			-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2		Y	-0-			-0-
12	4743	X	4031	-0-	-712	-0-	4031	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 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	5332	X	4969	-0-	-363	-0-	4969	2		N	-0-			-0-
02	4732	X	4414	-0-	-318	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
03	5239	X	4601	-0-	-638	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
04	4890	X	4560	-0-	-330	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2		N	-0-			-0-
06	4800	X	4200	-0-	-600	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
07	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
08	5022	X	4953	-0-	-69	-0-	4953	2		N	-0-			-0-
09	4860	X	4420	-0-	-440	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
10	5022	X	3819	-0-	-1203	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
11	4800	X	2790	-0-	-2010	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
12	4960	X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	5000	2		Y	-0-			-0-
02	4788	X	4560	-0-	-228	-0-	4560	2		Y	-0-			-0-
03	5270	X	4520	-0-	-750	-0-	4520	2		Y	-0-			-0-
04	5100	X	3871	-0-	-1229	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-
05	5270	X	3881	-0-	-1389	-0-	3881	2		Y	-0-			-0-
06	4890	X	3861	-0-	-1029	-0-	3861	2		Y	-0-			-0-
07	5053	X	3810	-0-	-1243	-0-	3810	2		Y	-0-			-0-
08	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	3827	2		Y	-0-			-0-
09	3780	X	3664	-0-	-116	-0-	3664	2		Y	-0-			-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		Y	-0-			-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-
*12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1962	-0-	-1417	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2506	-0-	-70	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4265	-0-	1165	1165	4265	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	1593	-0-	-1167	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5148	-0-	2048	2048	5148	2			N	-0-					-0-
08	7202	X	5154	-0-	-2048	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
*12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4599	-0-	-640	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4149	-0-	-527	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4734	-0-	-40	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4477	-0-	-576	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4474	-0-	-56	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4037	-0-	-644	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3769	-0-	-551	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3812	-0-	-807	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3749	-0-	-255	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3593	-0-	-716	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4047	-0-	-123	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3465	-0-	-615	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3752	-0-	-433	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3048	-0-	-582	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2878	-0-	-752	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	2125	-0-	-1626	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4057	2			N	-0-					72
02	3836	X	3409	-0-	-427	-0-	3409	2			N	-0-					72
03	4247	X	3944	-0-	-303	-0-	3944	2			N	-0-					72
04	4080	X	3492	-0-	-588	-0-	3492	2			N	-0-					72
05	4185	X	3542	-0-	-643	-0-	3542	2			N	-0-					72
06	3930	X	3409	-0-	-521	-0-	3409	2			N	-0-					72
07	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	3436	2			N	-0-					72
08	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	3310	2			N	-0-					72
09	3420	X	3218	-0-	-202	-0-	3152	2	66	9	N	60	104	1			28
10	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	2			N	-0-					28
11	3420	X	3039	-0-	-381	-0-	3039	2			N	-0-					28
12	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3187	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 41,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10516	-0-	-1109	-0-	10516	2			Y	-0-					-0-
02	9912	X	9442	-0-	-470	-0-	9442	2			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9705	-0-	-1021	-0-	9705	2			Y	-0-					-0-
04	10380	X	10152	-0-	-228	-0-	10152	2			Y	-0-					-0-
05	10726	X	9549	-0-	-1177	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
06	10170	X	9320	-0-	-850	-0-	9320	2			Y	-0-					-0-
07	10478	X	9743	-0-	-735	-0-	9743	2			Y	-0-					-0-
08	9579	X	9558	-0-	-21	-0-	9558	2			Y	-0-					-0-
09	9270	X	8847	-0-	-423	-0-	8847	2			Y	-0-					-0-
10	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	8907	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	8442	-0-	-828	-0-	8442	2			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8662	-0-	-917	-0-	8662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6465	-0-	-851	-0-	6465	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5526	-0-	-914	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6048	-0-	-896	-0-	6048	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	5635	-0-	-905	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	4801	-0-	-1864	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	4348	-0-	-1922	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	6054	-0-	-53	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-
*12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10165	-0-	-1584	-0-	10165	2			Y	-0-					-0-
02	10304	X	8889	-0-	-1415	-0-	8889	2			Y	-0-					-0-
03	11129	X	9494	-0-	-1635	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9037	-0-	-1193	-0-	9037	2			Y	-0-					-0-
05	10385	X	9114	-0-	-1271	-0-	9114	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	8644	-0-	-1196	-0-	8644	2			Y	-0-					-0-
07	9827	X	8757	-0-	-1070	-0-	8757	2			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8523	-0-	-591	-0-	8523	2			Y	-0-					-0-
09	8820	X	8041	-0-	-779	-0-	8041	2			Y	-0-					-0-
10	9114	X	8386	-0-	-728	-0-	8386	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	8248	-0-	-392	-0-	8248	2			Y	-0-					-0-
12	8742	X	8225	-0-	-517	-0-	8225	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 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	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8829	-0-	-2483	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9732	-0-	-2451	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9520	-0-	-1670	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	8824	-0-	-2739	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9292	-0-	-158	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8970	-0-	-857	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7844	-0-	-836	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8254	-0-	-146	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7604	-0-	-1076	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7608	-0-	-792	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7635	-0-	-1045	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8648	-0-	-1520	-0-	8648	2			Y	-0-					-0-
02	8456	X	7639	-0-	-817	-0-	7639	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	8327	-0-	-1035	-0-	8327	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	7911	-0-	-1059	-0-	7911	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	7819	-0-	-1450	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	7488	-0-	-882	-0-	7488	2			Y	-0-					-0-
07	8463	X	7863	-0-	-600	-0-	7863	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7551	2			Y	-0-					-0-
09	7620	X	7168	-0-	-452	-0-	7168	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	7397	-0-	-477	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	6858	-0-	-762	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	6844	-0-	-1030	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	11849	-0-	-3341	-0-	11849	2			Y	-0-					-0-
02	14028	X	11693	-0-	-2335	-0-	11693	2			Y	-0-					-0-
03	14508	X	12348	-0-	-2160	-0-	12348	2			Y	-0-					-0-
04	12210	X	12139	-0-	-71	-0-	12139	2			Y	-0-					-0-
05	12989	X	11893	-0-	-1096	-0-	11893	2			Y	-0-					-0-
06	12540	X	11306	-0-	-1234	-0-	11306	2			Y	-0-					-0-
07	12958	X	11484	-0-	-1474	-0-	11484	2			Y	-0-					-0-
08	12121	X	11352	-0-	-769	-0-	11352	2			Y	-0-					-0-
09	11730	X	10765	-0-	-965	-0-	10765	2			Y	-0-					-0-
10	11904	X	10846	-0-	-1058	-0-	10846	2			Y	-0-					-0-
11	11310	X	10492	-0-	-818	-0-	10492	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	10320	-0-	-1150	-0-	10320	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			Y	-0-					-0-
02	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			Y	-0-					-0-
03	12028	X	11766	-0-	-262	-0-	11766	2			Y	-0-					-0-
04	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			Y	-0-					-0-
05	12028	X	11737	-0-	-291	-0-	11737	2			Y	-0-					-0-
06	11640	X	10837	-0-	-803	-0-	10837	2			Y	-0-					-0-
07	12028	X	11089	-0-	-939	-0-	11089	2			Y	-0-					-0-
08	11842	X	10860	-0-	-982	-0-	10860	2			Y	-0-					-0-
09	11460	X	10164	-0-	-1296	-0-	10164	2			Y	-0-					-0-
10	11749	X	10229	-0-	-1520	-0-	10229	2			Y	-0-					-0-
11	10830	X	9992	-0-	-838	-0-	9992	2			Y	-0-					-0-
12	11098	X	10102	-0-	-996	-0-	10102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
03	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			Y	-0-					-0-
04	8940	X	8300	-0-	-640	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
05	9238	X	7804	-0-	-1434	-0-	7804	2			Y	-0-					-0-
06	8940	X	7438	-0-	-1502	-0-	7438	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	7835	-0-	-1403	-0-	7835	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	6683	-0-	-1098	-0-	6683	2			Y	-0-					-0-
09	7530	X	6402	-0-	-1128	-0-	6402	2			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7453	-0-	-328	-0-	7453	2			Y	-0-					-0-
11	7530	X	6884	-0-	-646	-0-	6884	2			Y	-0-					-0-
12	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2344	-0-	-1810	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2159	-0-	-725	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1928	-0-	-1265	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	1961	-0-	-1129	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1306	-0-	-1484	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1673	-0-	-637	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1145	-0-	-1242	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	852	-0-	-468	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	341	-0-	-806	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	274	-0-	-1016	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	238	-0-	-630	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6766	-0-	-798	-0-	6766	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5933	-0-	-255	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	4611	-0-	-2240	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	6003	-0-	-755	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5656	-0-	-884	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	5825	-0-	-1026	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5348	-0-	-604	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5182	-0-	-578	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5099	-0-	-853	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	4818	-0-	-852	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	2714	-0-	-4695	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5935	-0-	-113	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6369	-0-	-327	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5790	-0-	-570	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5308	-0-	-799	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5092	-0-	-818	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5898	-0-	-209	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7262	-0-	-1511	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6723	-0-	-1201	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7367	-0-	-1158	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7113	-0-	-837	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7131	-0-	-867	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7017	-0-	-183	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6791	-0-	-649	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6874	-0-	-287	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6392	-0-	-538	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6350	-0-	-811	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6160	-0-	-770	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6255	-0-	-627	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	12897	-0-	-3006	-0-	12897	2			Y	-0-					-0-
02	13944	X	11154	-0-	-2790	-0-	11154	2			Y	-0-					-0-
03	14973	X	11919	-0-	-3054	-0-	11919	2			Y	-0-					-0-
04	13620	X	11071	-0-	-2549	-0-	11071	2			Y	-0-					-0-
05	13485	X	12268	-0-	-1217	-0-	12268	2			Y	-0-					-0-
06	12480	X	11729	-0-	-751	-0-	11729	2			Y	-0-					-0-
07	12338	X	11795	-0-	-543	-0-	11795	2			Y	-0-					-0-
08	12276	X	11496	-0-	-780	-0-	11496	2			Y	-0-					-0-
09	11880	X	10926	-0-	-954	-0-	10926	2			Y	-0-					-0-
10	12276	X	11021	-0-	-1255	-0-	11021	2			Y	-0-					-0-
11	11730	X	10446	-0-	-1284	-0-	10446	2			Y	-0-					-0-
12	11780	X	10467	-0-	-1313	-0-	10467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8852	-0-	-2091	-0-	8852	2			Y	-0-					-0-
02	9744	X	7301	-0-	-2443	-0-	7301	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	8701	-0-	-1684	-0-	8701	2			Y	-0-					-0-
04	9780	X	8081	-0-	-1699	-0-	8081	2			Y	-0-					-0-
05	9393	X	7719	-0-	-1674	-0-	7719	2			Y	-0-					-0-
06	8580	X	8352	-0-	-228	-0-	8352	2			Y	-0-					-0-
07	8711	X	8279	-0-	-432	-0-	8279	2			Y	-0-					-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			Y	-0-					-0-
09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7781	-0-	-31	-0-	7781	2			Y	-0-					-0-
11	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7674	-0-	-138	-0-	7674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3859	-0-	-171	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	2928	-0-	-730	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2851	-0-	-329	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2796	-0-	-552	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7536	-0-	-1361	-0-	7536	2			Y	-0-					-0-
02	7700	X	6537	-0-	-1163	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
03	8525	X	6827	-0-	-1698	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7025	-0-	-865	-0-	7025	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	6488	-0-	-1045	-0-	6488	2			Y	-0-					-0-
06	7290	X	6646	-0-	-644	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6779	-0-	-475	-0-	6779	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	5829	-0-	-681	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	5819	-0-	-481	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	4532	-0-	-1978	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	4277	-0-	-2023	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	4274	-0-	-2236	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5295	-0-	-1649	-0-	5295	2			N	-0-					44
02	5768	X	5559	-0-	-209	-0-	5559	2			N	-0-					44
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					44
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					44
05	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	5766	2			N	-0-					44
06	5970	X	5449	-0-	-521	-0-	5449	2			N	-0-					44
07	6169	X	5526	-0-	-643	-0-	5526	2			N	-0-					44
08	5735	X	5598	-0-	-137	-0-	5598	2			N	-0-					44
09	5550	X	5297	-0-	-253	-0-	5297	2			N	-0-					44
10	5735	X	5356	-0-	-379	-0-	5356	2			N	-0-					44
11	5460	X	5136	-0-	-324	-0-	5136	2			N	-0-					44
12	5611	X	4984	-0-	-627	-0-	4984	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 65,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7881	-0-	-1047	-0-	7881	2		Y	-0-			-0-
02	8204	X	6870	-0-	-1334	-0-	6870	2		Y	-0-			-0-
03	8773	X	7568	-0-	-1205	-0-	7568	2		Y	-0-			-0-
04	7980	X	7205	-0-	-775	-0-	7205	2		Y	-0-			-0-
05	8060	X	7263	-0-	-797	-0-	7263	2		Y	-0-			-0-
06	7620	X	7059	-0-	-561	-0-	7059	2		Y	-0-			-0-
07	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	7105	2		Y	-0-			-0-
08	7254	X	6865	-0-	-389	-0-	6865	2		Y	-0-			-0-
09	7020	X	6702	-0-	-318	-0-	6702	2		Y	-0-			-0-
10	7254	X	6403	-0-	-851	-0-	6403	2		Y	-0-			-0-
11	7020	X	6475	-0-	-545	-0-	6475	2		Y	-0-			-0-
12	7099	X	6317	-0-	-782	-0-	6317	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4651	-0-	-2262	-0-	4651	2		Y	-0-			-0-
02	6244	X	4148	-0-	-2096	-0-	4148	2		Y	-0-			-0-
03	6572	X	4398	-0-	-2174	-0-	4398	2		Y	-0-			-0-
04	5490	X	4123	-0-	-1367	-0-	4123	2		Y	-0-			-0-
05	5301	X	4191	-0-	-1110	-0-	4191	2		Y	-0-			-0-
06	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	4328	2		Y	-0-			-0-
07	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2		Y	-0-			-0-
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2		Y	-0-			-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-
10	4123	X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-
11	3990	X	3701	-0-	-289	-0-	3701	2		Y	-0-			-0-
12	4123	X	3440	-0-	-683	-0-	3440	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2		N	-0-			-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2		N	-0-			-0-
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2		N	-0-			-0-
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2		N	-0-			-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2		N	-0-			-0-
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2		N	-0-			-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2		N	-0-			-0-
08	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	6228	2		N	-0-			-0-
09	6330	X	5813	-0-	-517	-0-	5813	2		N	-0-			-0-
10	6541	X	5339	-0-	-1202	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
11	6330	X	5165	-0-	-1165	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
12	6541	X	5881	-0-	-660	-0-	5881	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5161	-0-	-1535	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4506	-0-	-898	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5403	-0-	-580	-0-	5403	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	4066	-0-	-1694	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5303	-0-	-91	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	4971	-0-	-733	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	4805	-0-	-715	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	4637	-0-	-1067	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4203	-0-	-1047	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	3945	-0-	-1356	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	12095	-0-	-3901	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	10432	-0-	-3372	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	11264	-0-	-3399	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9908	-0-	-2842	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	9287	-0-	-2803	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8340	-0-	-3360	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	7356	-0-	-4207	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
11	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
*12	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275739 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3042	-0-	-58	371	143	1	2899	2	N	-0-					-0-
02	3144	X	2773	-0-	-371	-0-	133	1	2640	2	N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	151	1	2851	2	N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	137	1	2577	2	N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	155	1	2772	2	N	-0-					-0-
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	143	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	139	1	2721	2	N	-0-					-0-
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	139	1	2788	2	N	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	123	1	2515	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3127	-0-	27	27	145	1	2982	2	N	-0-					-0-
11	2791	N	2764	-0-	-27	-0-	131	1	2633	2	N	-0-					-0-
*12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	128	1	2498	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 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	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	116	1	2518	2	Y	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	118	1	2771	2	Y	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	147	1	2839	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	121	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	134	1	2508	2	Y	5					5
							6	9									
06	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	144	1	2506	2	Y	5					10
							6	9									
07	3193	X	2201	-0-	-992	-0-	58	1	2143	2	Y	-0-					10
08	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	76	1	2536	2	Y	-0-					10
09	2670	X	2470	-0-	-200	-0-	80	1	2389	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	72	1	2960	2	Y	-0-					7
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	75	1	2694	2	Y	-0-					7
12	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	126	1	2335	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 31,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

01	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	143	1	3099	2	Y	-0-					7
02	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	118	1	2761	2	Y	-0-					7
03	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	154	1	2966	2	Y	-0-					7
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	152	1	3028	2	Y	-0-					7
05	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	161	1	3010	2	Y	-0-					7
06	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	158	1	2752	2	Y	-0-					7
07	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	75	1	2775	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		2808	-0-	2808	2808	82	1	2726	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		2561	-0-	2561	5369	83	1	2478	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		2809	-0-	2809	8178	67	1	2742	2	Y	-0-					7
11	10871	X	2693	-0-	-8178	-0-	73	1	2620	2	Y	-0-					7
*12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	144	1	2672	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 35,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

01	2046	N	1471	-0-	-575	-0-	69 3	1 9	1399	2	Y	3					146
02	DLQ G-10		547	-0-	547	547	26	1	521	2	Y	-0-					146
03	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1582	52	1	983	2	Y	-0-					146
04	1200	N	1327	-0-	127	1709	67	1	1260	2	Y	-0-					146
05	2335	N	626	-0-	-1709	-0-	33 9	1 9	584	2	Y	8	87	1			67
06	990	N	440	-0-	-550	-0-	21 17	1 9	402	2	Y	15					82
07	1364	N	477	-0-	-887	-0-	22 14	1 9	441	2	Y	13					95
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	22 19	1 9	442	2	Y	17					112
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	424	2	Y	10					122
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	21 12	1 9	431	2	Y	11					133
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	21 20	1 9	413	2	Y	18					151
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	21 18	1 9	402	2	Y	16					212

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

01	0	W	4398	-0-	4398	330811	206	1	4192	2	Y	-0-					50
02	335387	X	4576	-0-	-330811	-0-	220	1	4356	2	Y	-0-					50
03	5270	X	5093	-0-	-177	-0-	257	1	4836	2	Y	-0-					50
04	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	243	1	4581	2	Y	-0-					50
05	5053	X	4431	-0-	-622	-0-	234	1	4197	2	Y	-0-	50	1			-0-
06	4920	X	3642	-0-	-1278	-0-	183	1	3459	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	3732	-0-	-1352	-0-	181	1	3551	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3946	-0-	3946	3946	187	1	3759	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3620	-0-	3620	7566	168	1	3452	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3738	-0-	3738	11304	174	1	3564	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3687	-0-	3687	14991	175	1	3512	2	Y	-0-					-0-
*12	18590	X	3599	-0-	-14991	-0-	176	1	3422	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	2777	-0-	-1647	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2665	-0-	-1768	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2515	-0-	-1145	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2244	-0-	-1383	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2077	-0-	-893	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2428	-0-	-641	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	326	-0-	-697	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
02	924	N	264	-0-	-660	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
03	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-			-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 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	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2		N	-0-			100
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			100
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			100
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			100
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			100
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			100
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			100
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			100
09	750	N	524	-0-	-226	-0-	524	2		N	-0-			100
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2		N	-0-			100
11	750	N	465	-0-	-285	-0-	465	2		N	-0-			100
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2		N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 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	2015	X	558	-0-	-1457	-0-	558	2		Y	-0-			-0-
02	1680	X	376	-0-	-1304	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		Y	-0-			-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
08	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	1740	2		Y	-0-			-0-
09	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	1783	2		Y	-0-			-0-
10	1922	N	1174	-0-	-748	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-
11	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
12	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1479	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 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	4898	X	2860	-0-	-2038	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	866	-0-	-3054	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3687	-0-	-653	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	4003	-0-	-213	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
*12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2410	-0-	-256	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	1919	-0-	-716	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	1668	-0-	-792	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2060	-0-	-265	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
08	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3436	-0-	336	389	3436	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3256	-0-	256	645	3256	2			Y	-0-					-0-
*12	3869	X	3224	-0-	-645	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6799	-0-	3699	10095	6799	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2703	-0-	-97	9998	2703	2			Y	-0-					-0-
03	12494	X	2496	-0-	-9998	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1694	-0-	-1006	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	1385	-0-	-1405	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1586	-0-	-677	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	1382	-0-	-808	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	254	-0-	-1141	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3428	-0-	428	428	3428	2			Y	-0-					-0-
*12	2920	N	2492	-0-	-428	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 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	2790	X	382	-0-	-2408	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	1832	-0-	-1836	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3262	-0-	-706	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3279	-0-	-741	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3196	-0-	-958	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2705	-0-	-535	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2472	-0-	-876	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2270	-0-	-40	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1528	-0-	-362	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1195	-0-	-882	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1986	-0-	-742	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	894	-0-	-2018	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2557	-0-	-667	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	1018	-0-	-966	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	1820	-0-	-1404	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
08	868	X	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	840	X	723	-0-	-117	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
11	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1906	-0-	-134	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1854	-0-	-471	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1791	-0-	-369	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1524	-0-	-276	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

01	2418	N	1633	-0-	-785	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1957	-0-	-461	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1494	-0-	-645	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1456	-0-	-497	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1398	-0-	-312	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

01	2170	X	1417	-0-	-753	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
02	1540	X	909	-0-	-631	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 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	2635	X	2112	-0-	-523	-0-	2112	2		Y	-0-			-0-
02	2940	X	1905	-0-	-1035	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-
03	2976	X	2117	-0-	-859	-0-	2117	2		Y	-0-			-0-
04	2640	X	2059	-0-	-581	-0-	2059	2		Y	-0-			-0-
05	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	2046	2		Y	-0-			-0-
06	2040	X	1996	-0-	-44	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-
07	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	2029	2		Y	-0-			-0-
08	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	2		Y	-0-			-0-
09	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
10	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2		Y	-0-			-0-
11	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-
12	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	10	3	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		97	-0-	97	107	97	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

01	1798	N	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	203	-0-	-1309	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	445	-0-	-1167	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1604	-0-	-721	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1054	-0-	-744	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 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	3100	N	5838	-0-	2738	2738	5838	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5289	-0-	2489	5227	5289	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4546	-0-	1446	6673	4546	2			Y	-0-					-0-
04	10458	X	3785	-0-	-6673	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	1855	-0-	-1803	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	1762	-0-	-1778	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	1778	-0-	-1880	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	1638	-0-	-1482	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1673	-0-	-218	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2015 - P/A 01/29/2015

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3901	-0-	3901	4272	3901	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1470	-0-	1470	5742	1470	2			Y	-0-					-0-
07	7155	X	1413	-0-	-5742	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1252	-0-	1252	1252	1252	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1047	-0-	1047	2299	1047	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		779	-0-	779	3078	779	2			Y	-0-					-0-
11	3529	X	451	-0-	-3078	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
02	1204	X	1104	-0-	-100	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
03	1333	X	762	-0-	-571	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	1290	X	843	-0-	-447	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	1333	X	771	-0-	-562	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	118	-0-	-1172	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	33	-0-	-1176	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	93	-0-	-687	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	273	-0-	-657	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	473	-0-	-364	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	288	-0-	-552	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 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	3627	X	3551	-0-	-76	-0-	3551	2			N	-0-					22
02	3584	X	3164	-0-	-420	-0-	3164	2			N	-0-					22
03	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2			N	-0-					22
04	3600	X	2889	-0-	-711	-0-	2889	2			N	-0-					22
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					22
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					22
07	3503	X	2643	-0-	-860	-0-	2643	2			N	-0-					22
08	3906	X	2863	-0-	-1043	-0-	2863	2			N	-0-					22
09	3780	X	3750	-0-	-30	-0-	3750	2			N	-0-					22
10	3906	X	2404	-0-	-1502	-0-	2404	2			N	-0-					22
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					22
12	3875	X	2778	-0-	-1097	-0-	2778	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 38,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	595	-0-	-2133	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2905	-0-	105	105	2905	2			Y	-0-					-0-
03	2630	N	2525	-0-	-105	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	2			Y	-0-					-0-
05	3634	X	3450	-0-	-184	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2827	-0-	-443	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2848	-0-	-531	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-764	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	261	-0-	-831	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			Y	-0-					-0-
09	2690	N	2615	-0-	-75	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
*12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

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-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					60
02	1764	N	1456	-0-	-308	-0-	1456	2			N	-0-					60
03	1922	N	717	-0-	-1205	-0-	717	2			N	-0-					60
04	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			N	-0-					60
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					60
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					60
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					60
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					60
09	1560	N	1245	-0-	-315	-0-	1245	2			N	-0-					60
10	1612	N	1166	-0-	-446	-0-	1166	2			N	-0-					60
11	1560	N	995	-0-	-565	-0-	995	2			N	-0-					60
12	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 17,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 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	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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

01	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2	Y	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	Y	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6156	-0-	-844	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7002	-0-	-748	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6599	-0-	-871	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6416	-0-	-424	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6626	-0-	-380	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6131	-0-	-937	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5527	-0-	-1313	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6193	-0-	-875	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3740	-0-	-2680	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2961	-0-	-3673	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	1424	-0-	-1614	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	759	-0-	-1985	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	2418 X	623	-0-	-1795	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	1440 X	789	-0-	-651	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	1426 X	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	321	-0-	-1043	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	355	-0-	-1085	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	254	-0-	-1172	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2501	-0-	-187	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2236	-0-	-584	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1974	-0-	-940	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2523	-0-	-177	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3042	-0-	42	42	3042	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3229	-0-	129	171	3229	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3173	-0-	173	344	3173	2			Y	-0-					-0-
*12	3660	X	3316	-0-	-344	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 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	2604	X	2237	-0-	-367	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1914	-0-	-410	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1779	-0-	-639	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1172	-0-	-1168	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	897	-0-	-1490	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	785	-0-	-1375	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	952	-0-	-1156	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

01	34348 X	12023	-0-	-22325	-0-	12023	2	N	-0-			-0-
02	31024 X	12713	-0-	-18311	-0-	12713	2	N	-0-			-0-
03	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	26149	2	N	-0-			-0-
04	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	2	N	-0-			-0-
05	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2	N	-0-			-0-
06	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2	N	-0-			-0-
07	20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2	N	-0-			-0-
08	21576 X	19160	-0-	-2416	-0-	19160	2	N	-0-			-0-
09	20880 X	18174	-0-	-2706	-0-	18174	2	N	-0-			-0-
10	21576 X	18061	-0-	-3515	-0-	18061	2	N	-0-			-0-
11	20880 X	16986	-0-	-3894	-0-	16986	2	N	-0-			-0-
12	20305 X	16932	-0-	-3373	-0-	16932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10638 - 10659

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-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12780	-0-	-1480	-0-	12780	3			Y	-0-					-0-
02	15988	X	15348	-0-	-640	-0-	15348	3			Y	-0-					-0-
03	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	13630	-0-	-2120	-0-	13630	3			Y	-0-					-0-
05	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	23585	3			Y	-0-					-0-
06	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	3			Y	-0-					-0-
07	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	20127	3			Y	-0-					-0-
08	19747	X	8666	-0-	-11081	-0-	8666	3			Y	-0-					-0-
09	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					Y	-0-					-0-
10	19747	X	755	-0-	-18992	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
11	19110	X	579	-0-	-18531	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
12	19747	X	1401	-0-	-18346	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9342	-0-	6242	9239	9342	3			Y	-0-					-0-
02	14559	X	5320	-0-	-9239	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	52	-0-	-5590	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					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: 14,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	1898	-0-	-1294	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	689	1	4618	2	N	-0-			-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
06	5130	X	2820	-0-	-2310	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	2269	-0-	-3032	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	1667	-0-	-2053	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	53	-0-	-3427	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	721	-0-	-2875	-0-	721	2			N	-0-			-0-
11	2820	X	144	-0-	-2676	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12	2263	X	393	-0-	-1870	-0-	393	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
02	1708	X	652	-0-	-1056	-0-	652	3			N	-0-			-0-
03	1891	X	1601	-0-	-290	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
04	1830	X	1523	-0-	-307	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-			-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-			-0-
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
09	1830	X	2	-0-	-1828	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-			-0-
11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
*12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 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	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	3			N	-0-			-0-
02	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3			N	-0-			-0-
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-			-0-
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
06	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	16866	3			N	-0-			-0-
07	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	3			N	-0-			-0-
08	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	18814	3			N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	3			N	-0-			-0-
11	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	16521	3			N	-0-			-0-
*12	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 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	14B2 EXT		-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-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91289	X	91289	-0-	-0-	-0-	91289	3			N	-0-					-0-
02	81676	X	76903	-0-	-4773	-0-	76903	3			N	-0-					-0-
03	92411	X	89737	-0-	-2674	-0-	89737	3			N	-0-					-0-
04	89430	X	53168	-0-	-36262	-0-	53168	3			N	-0-					-0-
05	96423	X	96423	-0-	-0-	-0-	96423	3			N	-0-					-0-
06	92533	X	92533	-0-	-0-	-0-	92533	3			N	-0-					-0-
07	90924	X	90924	-0-	-0-	-0-	90924	3			N	-0-					-0-
08	96410	X	84124	-0-	-12286	-0-	84124	3			N	-0-					-0-
09	93300	X	22949	-0-	-70351	-0-	22949	3			N	-0-					-0-
10	101516	X	101516	-0-	-0-	-0-	101516	3			N	-0-					-0-
11	101279	X	101279	-0-	-0-	-0-	101279	3			N	-0-					-0-
*12	101331	X	101331	-0-	-0-	-0-	101331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 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	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3184	-0-	-1556	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	1384	-0-	-3514	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3197	-0-	-1543	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	271	-0-	-2939	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	1928	-0-	-2970	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - PLUGGED 05/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	X	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270	X	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	X	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	X	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	X	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	240	X	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	248	X	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	240	X	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3262	-0-	-148	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2848	-0-	-232	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3003	-0-	-297	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2994	-0-	-416	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2711	-0-	-141	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	457	-0-	-70	-0-	46	1	410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	119	1	782	2	N	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	82	1	659	2	N	-0-					-0-
05	992	X	750	-0-	-242	-0-	85	1	665	2	N	-0-					-0-
06	960	X	515	-0-	-445	-0-	103	1	412	2	N	-0-					-0-
07	992	X	558	-0-	-434	-0-	117	1	441	2	N	-0-					-0-
08	775	X	209	-0-	-566	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
09	750	X	113	-0-	-637	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
10	744	X	191	-0-	-553	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
11	540	X	436	-0-	-104	-0-	38	1	398	2	N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	122	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	844	-0-	-164	-0-	111	1	733	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	964	-0-	-152	-0-	113	1	851	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	965	-0-	-205	-0-	107	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	945	-0-	-264	-0-	107	1	838	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	968	-0-	-202	-0-	193	1	775	2	N	-0-					-0-
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	211	1	799	2	N	-0-					-0-
08	992	X	425	-0-	-567	-0-	32	1	393	2	N	-0-					-0-
09	960	X	271	-0-	-689	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	359	-0-	-664	-0-	24	1	335	2	N	-0-					-0-
11	990	X	737	-0-	-253	-0-	65	1	672	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2006	-0-	-9	-0-	204	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1545	-0-	-219	-0-	204	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1778	-0-	-175	-0-	209	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1743	-0-	-207	-0-	193	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	198	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1807	-0-	-143	-0-	360	1	1447	2	N	-0-					-0-
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	388	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	635	-0-	-1163	-0-	47	1	588	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	517	-0-	-1283	-0-	48	1	469	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	666	-0-	-1194	-0-	44	1	622	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1410	-0-	-390	-0-	124	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1779	-0-	-825	-0-	181	1	1598	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1108	-0-	-1244	-0-	146	1	962	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	1144	-0-	-1460	-0-	134	1	1010	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	1730	-0-	-520	-0-	191	1	1539	2	N	-0-			-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	324	1	2533	2	N	-0-			-0-
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	456	1	1834	2	N	-0-			-0-
07	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	378	1	1432	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	911	-0-	-1941	-0-	68	1	843	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	617	-0-	-2143	-0-	58	1	559	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	924	-0-	-1928	-0-	61	1	863	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	1486	-0-	-794	-0-	130	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	761	-0-	-324	-0-	77	1	684	2	N	-0-			-0-
02	700	X	544	-0-	-156	-0-	72	1	472	2	N	-0-			-0-
03	682	X	666	-0-	-16	-0-	78	1	588	2	N	-0-			-0-
04	750	X	721	-0-	-29	-0-	80	1	641	2	N	-0-			-0-
05	775	X	658	-0-	-117	-0-	75	1	583	2	N	-0-			-0-
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	178	1	718	2	N	-0-			-0-
07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	157	1	596	2	N	-0-			-0-
08	744	X	310	-0-	-434	-0-	23	1	287	2	N	-0-			-0-
09	900	X	194	-0-	-706	-0-	18	1	176	2	N	-0-			-0-
10	930	X	328	-0-	-602	-0-	22	1	306	2	N	-0-			-0-
11	900	X	213	-0-	-687	-0-	19	1	194	2	N	-0-			-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	155	1	1367	2	N	-0-			-0-
02	1288	X	1026	-0-	-262	-0-	135	1	891	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	1219	-0-	-207	-0-	143	1	1076	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	1210	-0-	-260	-0-	134	1	1076	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	1176	-0-	-343	-0-	134	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	1470	X	1167	-0-	-303	-0-	232	1	935	2	N	-0-			-0-
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	260	1	986	2	N	-0-			-0-
08	1240	X	337	-0-	-903	-0-	25	1	312	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	299	-0-	-901	-0-	28	1	271	2	N	-0-			-0-
10	1240	X	366	-0-	-874	-0-	24	1	342	2	N	-0-			-0-
11	1200	X	763	-0-	-437	-0-	67	1	696	2	N	-0-			-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	508	1	4491	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	453	1	2984	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	393	1	2956	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3194	-0-	-976	-0-	353	1	2841	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	2504	-0-	-1805	-0-	284	1	2220	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	2869	-0-	-1301	-0-	571	1	2298	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3219	-0-	-594	-0-	672	1	2547	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	752	-0-	-2596	-0-	55	1	677	2	N	18			18
							20	9							
09	3180	X	437	-0-	-2743	-0-	41	1	394	2	N	2			20
							2	9							
10	3224	X	1150	-0-	-2074	-0-	75	1	1069	2	N	5			25
							6	9							
11	3120	X	1632	-0-	-1488	-0-	143	1	1489	2	N	-0-			25
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 27,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

01	3100	N	8874	-0-	5774	5774	8874	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	7510	-0-	4710	10484	7510	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	9557	-0-	6457	16941	9557	3			N	-0-			-0-
04	27972	X	11031	-0-	-16941	-0-	11031	3			N	-0-			-0-
05	2263	X	1276	-0-	-987	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-			-0-
07	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-			-0-
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-			-0-
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-			-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-			-0-
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-			-0-
*12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3			N	-0-					-0-
02	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	3			N	-0-					-0-
03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	3			N	-0-					-0-
04	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	3			N	-0-					-0-
05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	3			N	-0-					-0-
06	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
07	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	3			N	-0-					-0-
08	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	20032	3			N	-0-					-0-
09	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	3			N	-0-					-0-
10	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	26514	3			N	-0-					-0-
11	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	3			N	-0-					-0-
*12	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
SND OPERATING, L.L.C. 797127
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	481	-0-	-583	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	430	-0-	-748	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	261	-0-	-879	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	527	X	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	510	X	317	-0-	-193	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	527	X	58	-0-	-469	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 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	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2342	-0-	-568	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2177	-0-	-733	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2017	-0-	-990	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1954	-0-	-991	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1868	-0-	-322	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	23626	-0-	-1670	-0-	23626	3			N	-0-					-0-
02	22120	X	20148	-0-	-1972	-0-	20148	3			N	-0-					-0-
03	24490	X	22704	-0-	-1786	-0-	22704	3			N	-0-					-0-
04	23700	X	21114	-0-	-2586	-0-	21114	3			N	-0-					-0-
05	24490	X	18634	-0-	-5856	-0-	18634	3			N	-0-					-0-
06	22860	X	21498	-0-	-1362	-0-	21498	3			N	-0-					-0-
07	22692	X	21803	-0-	-889	-0-	21803	3			N	-0-					-0-
08	21917	X	17164	-0-	-4753	-0-	17164	3			N	-0-					-0-
09	21210	X	9623	-0-	-11587	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
10	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	22370	3			N	-0-					-0-
11	21210	X	19042	-0-	-2168	-0-	19042	3			N	-0-					-0-
12	21793	X	19697	-0-	-2096	-0-	19697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43775	X	43775	-0-	-0-	-0-	43775	3			N	-0-					-0-
02	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	40130	3			N	-0-					-0-
03	45776	X	45776	-0-	-0-	-0-	45776	3			N	-0-					-0-
04	43108	X	43108	-0-	-0-	-0-	43108	3			N	-0-					-0-
05	41925	X	41925	-0-	-0-	-0-	41925	3			N	-0-					-0-
06	42410	X	42410	-0-	-0-	-0-	42410	3			N	-0-					-0-
07	44359	X	44359	-0-	-0-	-0-	44359	3			N	-0-					-0-
08	41292	X	34827	-0-	-6465	-0-	34827	3			N	-0-					-0-
09	39960	X	16519	-0-	-23441	-0-	16519	3			N	-0-					-0-
10	45998	X	45998	-0-	-0-	-0-	45998	3			N	-0-					-0-
11	46807	X	46807	-0-	-0-	-0-	46807	3			N	-0-					-0-
*12	44982	X	44982	-0-	-0-	-0-	44982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	17333	3			N	-0-					-0-
02	15932	X	15000	-0-	-932	-0-	15000	3			N	-0-					-0-
03	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-					-0-
04	17070	X	15255	-0-	-1815	-0-	15255	3			N	-0-					-0-
05	17329	X	13415	-0-	-3914	-0-	13415	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	16669	-0-	-551	-0-	16669	3			N	-0-					-0-
07	17794	X	16986	-0-	-808	-0-	16986	3			N	-0-					-0-
08	14384	X	12993	-0-	-1391	-0-	12993	3			N	-0-					-0-
09	13920	X	7079	-0-	-6841	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
10	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	16894	3			N	-0-					-0-
11	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	3			N	-0-					-0-
*12	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	450	N	13	-0-	-437	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	744	N	45	-0-	-699	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	690	N	283	-0-	-407	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	1			N	-0-					123
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			N	-0-					123
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	1			N	-0-					123
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	1			N	-0-					123
05	2976	X	2373	-0-	-603	-0-	2373	1			N	-0-					123
06	2880	X	1605	-0-	-1275	-0-	1605	1			N	-0-					123
07	2666	X	1694	-0-	-972	-0-	1694	1			N	-0-					123
08	2387	X	500	-0-	-1887	-0-	500	1			N	-0-					123
09	2310	X	1971	-0-	-339	-0-	1971	1			N	-0-					123
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	1			N	-0-					123
*11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					123
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 21,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	1			N	-0-					36
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	1			N	-0-					36
03	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	2007	1			N	-0-					36
04	2400	X	1954	-0-	-446	-0-	1954	1			N	-0-					36
05	2480	X	1755	-0-	-725	-0-	1755	1			N	-0-					36
06	1980	X	1713	-0-	-267	-0-	1713	1			N	-0-					36
07	2046	X	1596	-0-	-450	-0-	1596	1			N	-0-					36
08	2015	X	449	-0-	-1566	-0-	449	1			N	-0-					36
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	1			N	-0-					36
10	1767	X	1686	-0-	-81	-0-	1686	1			N	-0-					36
*11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	1			N	-0-					36
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 19,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1004	-0-	-205	-0-	1004	1			N	-0-					76
02	1092	X	919	-0-	-173	-0-	919	1			N	-0-					76
03	1085	X	1057	-0-	-28	-0-	1057	1			N	-0-					76
04	960	X	827	-0-	-133	-0-	827	1			N	-0-					76
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					76
06	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-					76
07	1054	X	943	-0-	-111	-0-	943	1			N	-0-					76
08	1085	X	356	-0-	-729	-0-	356	1			N	-0-					76
09	1050	X	1049	-0-	-1	-0-	1049	1			N	-0-					76
10	1085	X	970	-0-	-115	-0-	970	1			N	-0-					76
*11	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	1			N	-0-					76
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 10,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					72
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	1			N	-0-					72
03	837	N	107	-0-	-730	-0-	107	1			N	-0-					72
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					72
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	1			N	-0-					72
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	1			N	-0-					72
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	1			N	-0-					72
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	1			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		3300	-0-	3300	3300	3300	1			Y	-0-					13
03	6649	X	3349	-0-	-3300	-0-	3349	1			Y	-0-					13
04	4710	X	3054	-0-	-1656	-0-	3054	1			Y	-0-					13
05	4526	X	3395	-0-	-1131	-0-	3395	1			Y	-0-					13
06	3750	X	3018	-0-	-732	-0-	3018	1			Y	-0-					13
07	3658	X	2431	-0-	-1227	-0-	2431	1			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		542	-0-	542	542	542	1			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		3423	-0-	3423	3965	3423	1			Y	-0-					13
10	DLQ G-10		3295	-0-	3295	7260	3295	1			Y	-0-					13
*11	10202	X	2942	-0-	-7260	-0-	2942	1			Y	-0-					13
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 32,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	2256	1			Y	-0-					-0-
03	4678	X	2422	-0-	-2256	-0-	2422	1			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2297	-0-	-703	-0-	2297	1			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	1			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	2410	1			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2123	-0-	-388	-0-	2123	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2580	-0-	2580	2887	2580	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2446	-0-	2446	5333	2446	1			Y	-0-					-0-
*11	7586	X	2253	-0-	-5333	-0-	2253	1			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	1			N	-0-					12
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	1			N	-0-					12
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	1			N	-0-					12
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	1			N	-0-					12
05	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	1			N	-0-					12
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	1			N	-0-					12
07	2759	X	1437	-0-	-1322	-0-	1437	1			N	-0-					12
08	2976	X	400	-0-	-2576	-0-	400	1			N	-0-					12
09	2880	X	2529	-0-	-351	-0-	2529	1			N	-0-					12
10	2976	X	1986	-0-	-990	-0-	1986	1			N	-0-					12
*11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	1			N	-0-					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 23,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2080	-0-	-462	-0-	2080	1			N	-0-					12
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	1			N	-0-					12
03	2263	X	2146	-0-	-117	-0-	2146	1			N	-0-					12
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	1			N	-0-					12
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	1			N	-0-					12
06	2310	X	2084	-0-	-226	-0-	2084	1			N	-0-					12
07	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	2019	1			N	-0-					12
08	2418	X	348	-0-	-2070	-0-	348	1			N	-0-					12
09	2340	X	906	-0-	-1434	-0-	906	1			N	-0-					12
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	1			N	-0-					12
*11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	1			N	-0-					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 21,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1375	-0-	-361	-0-	1375	1			N	-0-					36
02	1568	X	1559	-0-	-9	-0-	1559	1			N	-0-					36
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			N	-0-					36
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	1			N	-0-					36
05	1364	X	694	-0-	-670	-0-	694	1			N	-0-					36
06	1680	X	593	-0-	-1087	-0-	593	1			N	-0-					36
07	1736	X	347	-0-	-1389	-0-	347	1			N	-0-					36
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					36
09	1440	X	1131	-0-	-309	-0-	1131	1			N	-0-					36
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 9,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	1090	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1147	-0-	1147	2237	1147	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		566	-0-	566	2803	566	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		812	-0-	812	3615	812	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3615					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1051	-0-	1051	4666	1051	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4666					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1183	-0-	1183	5849	1183	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1049	-0-	1049	6898	1049	1			Y	-0-					-0-
*11	7869	X	971	-0-	-6898	-0-	971	1			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	11	-0-	-547	-0-	11	1			N	-0-					52
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	1			N	-0-					52
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	1			N	-0-					52
04	1350	X	513	-0-	-837	-0-	513	1			N	-0-					52
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
06	2250	X	245	-0-	-2005	-0-	245	1			N	-0-					52
07	2356	X	206	-0-	-2150	-0-	206	1			N	-0-					52
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					52
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1268	-0-	-344	-0-	1268	1			N	-0-					-0-
02	1456	X	1067	-0-	-389	-0-	1067	1			N	-0-					-0-
03	3317	X	1056	-0-	-2261	-0-	1056	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	990	-0-	-360	-0-	990	1			N	-0-					-0-
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	1			N	-0-					-0-
06	1230	X	1112	-0-	-118	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	1			N	-0-					-0-
08	1612	X	452	-0-	-1160	-0-	452	1			N	-0-					-0-
09	1560	X	1533	-0-	-27	-0-	1533	1			N	-0-					-0-
10	1612	X	1367	-0-	-245	-0-	1367	1			N	-0-					-0-
*11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	2127	1			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	1			N	-0-					-0-
03	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	2179	1			N	-0-					-0-
04	2370	X	1625	-0-	-745	-0-	1625	1			N	-0-					-0-
05	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	2216	1			N	-0-					-0-
06	2550	X	1838	-0-	-712	-0-	1838	1			N	-0-					-0-
07	2635	X	1624	-0-	-1011	-0-	1624	1			N	-0-					-0-
08	2201	X	324	-0-	-1877	-0-	324	1			N	-0-					-0-
09	2130	X	1761	-0-	-369	-0-	1761	1			N	-0-					-0-
10	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	1697	1			N	-0-					-0-
*11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	1			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					279
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
05	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	1			Y	-0-					279
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					279
07	DLQ G-10		240	-0-	240	292	240	1			Y	-0-					279
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					279
09	DLQ G-10		665	-0-	665	957	665	1			Y	-0-					279
10	DLQ G-10		857	-0-	857	1814	857	1			Y	-0-					279
*11	2900	N	1090	-0-	-1810	4	1090	1			Y	-0-					279
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2878	-0-	-1028	-0-	2878	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3520	-0-	3520	3520	3520	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3245	-0-	3245	6765	3245	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2849	-0-	2849	9614	2849	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2529	-0-	2529	12143	2529	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2513	-0-	2513	14656	2513	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2286	-0-	2286	16942	2286	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		518	-0-	518	17460	518	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		3491	-0-	3491	20951	3491	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2171	-0-	2171	23122	2171	1		Y	-0-			-0-
*11	24690	X	1568	-0-	-23122	-0-	1568	1		Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	1454	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	1261	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2613	1352	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3712	1099	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1906	-0-	1906	5618	1906	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1597	-0-	1597	7215	1597	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1250	-0-	1250	8465	1250	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8465				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1521	-0-	1521	9986	1521	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1279	-0-	1279	11265	1279	1		Y	-0-			-0-
*11	2900	N	1818	-0-	-1082	10183	1818	1		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10183				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7369	X	7639	-0-	270	270	7639	2		N	-0-			-0-
02	8969		8969	-0-	-0-	270	8969	2		N	-0-			-0-
03	11714	X	11714	-0-	-0-	270	11714	2		N	-0-			-0-
04	9892	X	9892	-0-	-0-	270	9892	2		N	-0-			-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	270	8868	2		N	-0-			-0-
06	7614		7614	-0-	-0-	270	7614	2		N	-0-			-0-
07	7820	R	7550	-0-	-270	-0-	7550	2		N	-0-			-0-
08	9052		7190	-0-	-1862	-0-	7190	2		N	-0-			-0-
09	8760		6480	-0-	-2280	-0-	6480	2		N	-0-			-0-
10	8866	#	7623	-0-	-1243	-0-	7623	2		N	-0-			-0-
11	7620	#	6362	-0-	-1258	-0-	6362	2		N	-0-			-0-
12	7564	#	3554	-0-	-4010	-0-	3554	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2066	-0-	-73	-0-	2066	2			N	-0-					46
02	1932	X	1619	-0-	-313	-0-	1619	2			N	-0-					46
03	2294	X	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-					46
04	2070	X	1576	-0-	-494	-0-	1576	2			N	-0-					46
05	2139	X	1361	-0-	-778	-0-	1361	2			N	-0-					46
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					46
07	1891	X	1503	-0-	-388	-0-	1503	2			N	-0-					46
08	1891	X	1452	-0-	-439	-0-	1452	2			N	-0-					46
09	1590	X	1010	-0-	-580	-0-	1010	2			N	-0-					46
10	1364	X	966	-0-	-398	-0-	966	2			N	-0-					46
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					46
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 13,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					49
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	35	1	729	2	Y	4					53
							4	9									
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	36	1	743	2	Y	3					56
							3	9									
04	990	N	639	-0-	-351	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					56
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	36	1	718	2	Y	2					58
							2	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					58
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	1					59
							1	9									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	Y	-0-					59
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	66	66	1			59
							73	9									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	-0-	51	1			8
*11	780	N	135	-0-	-645	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					8
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARLEDGE, TERRY 030801
MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2		N	-0-			-0-
07	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

01	6811 X	6811	-0-	-0-	B	-0-	6811	2			N	-0-		-0-
02	6152 X	6152	-0-	-0-	B	-0-	6151	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	6880 X	6880	-0-	-0-	B	-0-	6880	2			N	-0-		-0-
04	6670 X	6670	-0-	-0-	B	-0-	6668	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	6907 X	6907	-0-	-0-	B	-0-	6907	2			N	-0-		-0-
06	6282 X	6282	-0-	-0-	B	-0-	6281	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	6559 X	6559	-0-	-0-	B	-0-	6557	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08	6831 X	6831	-0-	-0-	B	-0-	6830	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	7555 X	7555	-0-	-0-	B	-0-	7553	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	7411 X	7411	-0-	-0-	B	-0-	7410	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	1091 X	1091	-0-	-0-	B	-0-	1090	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*12	595 X	595	-0-	-0-	B	-0-	594	2	1	9	N	1	1 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 69,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYDEN LAKE (BOSSIER) //CONT.// 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179562	X	52381	-0-	-127181 B	-0-	52381	2			N	-0-					-0-
02	38923	X	38923	-0-	-0- B	-0-	38920	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	48562	X	48562	-0-	-0- B	-0-	48561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	47607	X	47607	-0-	-0- B	-0-	47606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44294	X	44294	-0-	-0- B	-0-	44293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40673	X	40673	-0-	-0- B	-0-	40671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	37193	X	37193	-0-	-0- B	-0-	37192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	36671	X	36671	-0-	-0- B	-0-	36670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32941	X	32941	-0-	-0- B	-0-	32939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	27588	X	27588	-0-	-0- B	-0-	27586	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	25077	X	25077	-0-	-0- B	-0-	25075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	23614	X	23614	-0-	-0- B	-0-	23612	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 455,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270		4930	-0-	-340	-0-	146	1	4784	2	N	-0-					-0-
02	5180		4167	-0-	-1013	-0-	123	1	4044	2	N	-0-					-0-
03	5363	#	3591	-0-	-1772	-0-	116	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	4920	#	4687	-0-	-233	-0-	142	1	4545	2	N	-0-					-0-
05	5053	#	4624	-0-	-429	-0-	141	1	4483	2	N	-0-					-0-
06	4770	#	4508	-0-	-262	-0-	137	1	4371	2	N	-0-					-0-
07	4836	#	4701	-0-	-135	-0-	143	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	4681		4476	-0-	-205	-0-	135	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	4530		4388	-0-	-142	-0-	132	1	4256	2	N	-0-					-0-
10	4681		4346	-0-	-335	-0-	131	1	4215	2	N	-0-					-0-
11	4530		4153	-0-	-377	-0-	126	1	4027	2	N	-0-					-0-
12	4681		4290	-0-	-391	-0-	130	1	4160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 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	15438	#	13874	-0-	-1564	-0-	13874	3			N	-0-					-0-
02	13944	#	11623	-0-	-2321	-0-	11623	3			N	-0-					-0-
03	15438	#	12968	-0-	-2470	-0-	12968	3			N	-0-					-0-
04	14340	#	12414	-0-	-1926	-0-	12414	3			N	-0-					-0-
05	13888	#	12786	-0-	-1102	-0-	12786	3			N	-0-					-0-
06	14151	R	14151	-0-	-0-	-0-	14151	3			N	-0-					-0-
07	15376	R	15376	-0-	-0-	-0-	15376	3			N	-0-					-0-
08	15214	R	15214	-0-	-0-	-0-	15214	3			N	-0-					-0-
09	14292	R	14292	-0-	-0-	-0-	14292	3			N	-0-					-0-
10	15376	#	14824	-0-	-552	-0-	14824	3			N	-0-					-0-
11	14880	#	13959	-0-	-921	-0-	13959	3			N	-0-					-0-
12	15376	#	14828	-0-	-548	-0-	14828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12716	-0-	12716	163405	12716	2			N	-0-					-0-
02	0	W	10893	-0-	10893	174298	10893	2			N	-0-					-0-
03	185500	X	11202	-0-	-174298	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10246	-0-	-2144	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10308	-0-	-2495	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	9034	-0-	-3266	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	8810	-0-	-3249	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8256	-0-	8256	8256	8256	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7950	-0-	7950	16206	7950	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6977	-0-	6977	23183	6977	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5691	-0-	5691	28874	5691	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28874					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8903	-0-	-459	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6855	-0-	-1601	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6847	-0-	-1213	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7401	-0-	-1209	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7502	-0-	-1395	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6112	-0-	-2498	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1335	-0-	-215	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1016	-0-	-317	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	419	-0-	-871	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	809	-0-	-1113	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	270	-0-	-1590	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14812	-0-	-936	-0-	14811	2	1 9	N	1		1 8		-0-
02	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2		N	-0-				-0-
03	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	2		N	-0-				-0-
04	14640	X	10479	-0-	-4161	-0-	10478	2	1 9	N	1		1 8		-0-
05	15128	X	14700	-0-	-428	-0-	14700	2		N	-0-				-0-
06	14640	X	14282	-0-	-358	-0-	14281	2	1 9	N	1		1 8		-0-
07	15128	X	14612	-0-	-516	-0-	14612	2		N	-0-				-0-
08	15128	X	14335	-0-	-793	-0-	14335	2		N	-0-				-0-
09	14280	X	13264	-0-	-1016	-0-	13264	2		N	-0-				-0-
10	14756	X	13543	-0-	-1213	-0-	13543	2		N	-0-				-0-
11	14280	X	13339	-0-	-941	-0-	13339	2		N	-0-				-0-
*12	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14706	2	1 9	N	1		1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 167,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	17	-0-	-2308	-0-	16	2	1 9	N	1		1 8		-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-				-0-
03	1333	X	80	-0-	-1253	-0-	80	2		N	-0-				-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
05	2325	X	69	-0-	-2256	-0-	69	2		N	-0-				-0-
06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10063	2	2 9	N	2		2 8		-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2		N	-0-				-0-
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2		N	-0-				-0-
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2		N	-0-				-0-
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3898	2	1 9	N	1		1 8		-0-
11	2250	X	1852	-0-	-398	-0-	1852	2		N	-0-				-0-
12	2325	X	489	-0-	-1836	-0-	489	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 37,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96472	X	93913	-0-	-2559	-0-	93913	2			N	-0-					-0-
02	86324	X	84466	-0-	-1858	-0-	84464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	95573	X	93115	-0-	-2458	-0-	93114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	92490	X	92488	-0-	-2	-0-	92488	2			N	-0-					-0-
05	95140	X	95140	-0-	-0-	-0-	95140	2			N	-0-					-0-
06	92181	X	92181	-0-	-0-	-0-	92180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	99975	X	99975	-0-	-0-	-0-	99974	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	95573	X	90807	-0-	-4766	-0-	90806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	92490	X	80451	-0-	-12039	-0-	80450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	95573	X	87330	-0-	-8243	-0-	87329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	92490	X	79680	-0-	-12810	-0-	79679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	95573	X	83567	-0-	-12006	-0-	83566	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
04	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
06	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
07	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
08	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
10	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
11	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	12015	-0-	-106	-0-	12015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 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	113748	X	113748	-0-	-0-	-0-	113746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	63805	X	63805	-0-	-0-	-0-	63801	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	96319	X	96319	-0-	-0-	-0-	96298	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	94282	X	94282	-0-	-0-	-0-	94259	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	94659	X	94659	-0-	-0-	-0-	94653	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	82758	X	82758	-0-	-0-	-0-	82735	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	82748	X	82748	-0-	-0-	-0-	82727	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	81212	X	81212	-0-	-0-	-0-	81206	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	69448	X	69448	-0-	-0-	-0-	69431	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	83854	X	83854	-0-	-0-	-0-	83842	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	73942	X	73942	-0-	-0-	-0-	73929	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*12	73446	X	73446	-0-	-0-	-0-	73428	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43157	X	43157	-0-	-0-	-0-	43157	2			N	-0-					-0-
02	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	38680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37727	X	37465	-0-	-262	-0-	37462	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	36510	X	34595	-0-	-1915	-0-	34592	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	40971	X	40971	-0-	-0-	-0-	40970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38267	X	38267	-0-	-0-	-0-	38265	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	40174	X	40174	-0-	-0-	-0-	40173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40789	X	40789	-0-	-0-	-0-	40788	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	39032	X	39032	-0-	-0-	-0-	39029	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	40151	X	40151	-0-	-0-	-0-	40149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	38291	X	38291	-0-	-0-	-0-	38289	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	39037	X	39037	-0-	-0-	-0-	39035	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 470,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	742	-0-	-963	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	295	-0-	-1245	-0-	294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1705	X	88	-0-	-1617	-0-	87	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1650	X	263	-0-	-1387	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	837	X	305	-0-	-532	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		382	-0-	382	382	382	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		6167	-0-	6167	6549	6165	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	T. A.		8081	-0-	8081	14630	8081	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		3313	-0-	3313	17943	3313	2			N	-0-					-0-
*12	20223	X	2280	-0-	-17943	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4629	-0-	1529	1529	4629	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	14865	-0-	11765	13294	14865	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	12511	-0-	9511	22805	12511	2			N	-0-					-0-
10	33683	X	10878	-0-	-22805	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
11	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
*12	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-	25754	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	18560	-0-	-7172	-0-	18554	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	33046	X	33046	-0-	-0-	-0-	33044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29141	X	29141	-0-	-0-	-0-	29140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27280	X	9010	-0-	-18270	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
06	30220	X	30220	-0-	-0-	-0-	30219	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	29977	X	28568	-0-	-1409	-0-	28567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29977	X	28969	-0-	-1008	-0-	28969	2			N	-0-					-0-
09	29010	X	25449	-0-	-3561	-0-	25448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31245	X	31245	-0-	-0-	-0-	31245	2			N	-0-					-0-
11	29010	X	27176	-0-	-1834	-0-	27175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	28954	X	28105	-0-	-849	-0-	28104	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56797	X	56797	-0-	-0-	-0-	56797	2			N	-0-					-0-
02	59164	X	53785	-0-	-5379	-0-	53784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	65503	X	60355	-0-	-5148	-0-	60354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	63390	X	60397	-0-	-2993	-0-	60396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65503	X	63974	-0-	-1529	-0-	63974	2			N	-0-					-0-
06	63970	X	63970	-0-	-0-	-0-	63969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	62403	X	57538	-0-	-4865	-0-	57538	2			N	-0-					-0-
08	63984	X	55196	-0-	-8788	-0-	55196	2			N	-0-					-0-
09	63390	X	56449	-0-	-6941	-0-	56448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	65503	X	55549	-0-	-9954	-0-	55548	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	63390	X	52402	-0-	-10988	-0-	52401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	58342	X	46593	-0-	-11749	-0-	46592	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 683,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47546	X	47546	-0-	-0-	-0-	47546	2			N	-0-					-0-
02	46972	X	46972	-0-	-0-	-0-	46969	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	48996	X	48996	-0-	-0-	-0-	48995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	46373	X	46373	-0-	-0-	-0-	46372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	51292	X	51292	-0-	-0-	-0-	51292	2			N	-0-					-0-
06	53185	X	53185	-0-	-0-	-0-	53184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47410	X	47410	-0-	-0-	-0-	47409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	49741	X	49741	-0-	-0-	-0-	49741	2			N	-0-					-0-
09	42225	X	42225	-0-	-0-	-0-	42224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	49854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	34976	X	34976	-0-	-0-	-0-	34976	2			N	-0-					-0-
*12	39848	X	39848	-0-	-0-	-0-	39847	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 558,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94951	X	94951	-0-	-0-	-0-	94951	2			N	-0-					-0-
02	88564	X	75206	-0-	-13358	-0-	75204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	98053	X	75187	-0-	-22866	-0-	75186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	94890	X	62987	-0-	-31903	-0-	62986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	94953	X	65546	-0-	-29407	-0-	65546	2			N	-0-					-0-
06	91890	X	63935	-0-	-27955	-0-	63934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	83266	X	67931	-0-	-15335	-0-	67931	2			N	-0-					-0-
08	75175	X	59120	-0-	-16055	-0-	59120	2			N	-0-					-0-
09	68480	X	68480	-0-	-0-	-0-	68479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	67921	X	65656	-0-	-2265	-0-	65655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	66480	X	66480	-0-	-0-	-0-	66479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	71672	X	71672	-0-	-0-	-0-	71671	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 837,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39833	X	39833	-0-	-0-	-0-	39833	2			N	-0-					-0-
02	45808	X	34605	-0-	-11203	-0-	34604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38874	X	37808	-0-	-1066	-0-	37807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38550	X	21968	-0-	-16582	-0-	21967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	39835	X	35099	-0-	-4736	-0-	35099	2			N	-0-					-0-
06	38550	X	33653	-0-	-4897	-0-	33651	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	38316	X	35113	-0-	-3203	-0-	35112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	37820	X	31599	-0-	-6221	-0-	31599	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	32923	-0-	-1037	-0-	32922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	35123	X	30003	-0-	-5120	-0-	30002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	33990	X	28223	-0-	-5767	-0-	28222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35123	X	29009	-0-	-6114	-0-	29008	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 389,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	281014	-0-	277914	493287	281012	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	208137	-0-	205337	698624	208095	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	855057	X	156433	-0-	-698624	-0-	156379	2	54	9	N	49	49	8			-0-
04	102332	X	102332	-0-	-0-	-0-	102224	2	108	9	N	98	98	8			-0-
05	78512	X	78512	-0-	-0-	-0-	78490	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	63157	X	63157	-0-	-0-	-0-	63058	2	99	9	N	90	90	8			-0-
07	71817	X	71817	-0-	-0-	-0-	71682	2	135	9	N	123	123	8			-0-
08	50591	X	50591	-0-	-0-	-0-	50554	2	37	9	N	34	34	8			-0-
09	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11563	2	29	9	N	26	26	8			-0-
10	775	X	332	-0-	-443	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	750	X	74	-0-	-676	-0-	73	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	775	X	13	-0-	-762	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94796	X	94796	-0-	-0-	-0-	94796	2			N	-0-					-0-
02	91924	X	74367	-0-	-17557	-0-	74365	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	101773	X	63092	-0-	-38681	-0-	63090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	98490	X	70564	-0-	-27926	-0-	70563	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	96751	X	36619	-0-	-60132	-0-	36619	2			N	-0-					-0-
06	91740	X	16208	-0-	-75532	-0-	16207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	82336	X	13358	-0-	-68978	-0-	13355	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	72912	X	32809	-0-	-40103	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
09	70560	X	17348	-0-	-53212	-0-	17347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	36611	X	28111	-0-	-8500	-0-	28110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31740	X	30184	-0-	-1556	-0-	30183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32798	X	25595	-0-	-7203	-0-	25594	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 503,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	47822	2			N	-0-					-0-
02	48356	X	41381	-0-	-6975	-0-	41380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	53537	X	43692	-0-	-9845	-0-	43691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	70401	X	70401	-0-	-0-	-0-	70400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58906	X	58906	-0-	-0-	-0-	58906	2			N	-0-					-0-
06	74361	X	74361	-0-	-0-	-0-	74360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	65988	X	65988	-0-	-0-	-0-	65988	2			N	-0-					-0-
08	66308	X	66308	-0-	-0-	-0-	66308	2			N	-0-					-0-
09	63589	X	63589	-0-	-0-	-0-	63588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	60441	X	60441	-0-	-0-	-0-	60440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	60962	X	60962	-0-	-0-	-0-	60961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	60261	X	60261	-0-	-0-	-0-	60260	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 714,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58381	X	58381	-0-	-0-	-0-	58381	2			N	-0-					-0-
02	54376	X	52248	-0-	-2128	-0-	52246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	60016	X	56080	-0-	-3936	-0-	56079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	57300	X	42818	-0-	-14482	-0-	42817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58993	X	52214	-0-	-6779	-0-	52214	2			N	-0-					-0-
06	56490	X	51085	-0-	-5405	-0-	51083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	57846	X	56173	-0-	-1673	-0-	56172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	56079	X	55316	-0-	-763	-0-	55315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	52136	X	52136	-0-	-0-	-0-	52135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	56172	X	35489	-0-	-20683	-0-	35488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	54360	X	50348	-0-	-4012	-0-	50348	2			N	-0-					-0-
12	56172	X	51897	-0-	-4275	-0-	51896	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 614,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71618	X	14200	-0-	-57418	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
03	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
04	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	22471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	26943	2			N	-0-					-0-
06	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	20285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	20745	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
09	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	20856	2			N	-0-					-0-
10	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
11	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
*12	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16368	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1801	-0-	-276	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2084	-0-	-196	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78654	X	78654	-0-	-0-	-0-	78654	2	N	-0-					-0-
02	71681	X	71681	-0-	-0-	-0-	71680	2 1 9	N	1	1	8			-0-
03	79052	X	79052	-0-	-0-	-0-	79052	2	N	-0-					-0-
04	64380	X	64380	-0-	-0-	-0-	64378	2 2 9	N	2	2	8			-0-
05	62794	X	62794	-0-	-0-	-0-	62793	2 1 9	N	1	1	8			-0-
06	50463	X	50463	-0-	-0-	-0-	50460	2 3 9	N	3	3	8			-0-
07	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	21373	2 2 9	N	2	2	8			-0-
08	34133	X	34133	-0-	-0-	-0-	34133	2	N	-0-					-0-
09	37592	X	37592	-0-	-0-	-0-	37591	2 1 9	N	1	1	8			-0-
10	52678	X	52678	-0-	-0-	-0-	52677	2 1 9	N	1	1	8			-0-
11	49520	X	49520	-0-	-0-	-0-	49519	2 1 9	N	1	1	8			-0-
*12	50287	X	50287	-0-	-0-	-0-	50286	2 1 9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 652,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

01	58307	X	58307	-0-	-0-	-0-	58307	2	N	-0-					-0-
02	73276	X	53272	-0-	-20004	-0-	53270	2 2 9	N	2	2	8			-0-
03	78430	X	63313	-0-	-15117	-0-	63311	2 2 9	N	2	2	8			-0-
04	64680	X	61941	-0-	-2739	-0-	61940	2 1 9	N	1	1	8			-0-
05	65348	X	65348	-0-	-0-	-0-	65348	2	N	-0-					-0-
06	66596	X	66596	-0-	-0-	-0-	66594	2 2 9	N	2	2	8			-0-
07	66955	X	66955	-0-	-0-	-0-	66954	2 1 9	N	1	1	8			-0-
08	68301	X	68301	-0-	-0-	-0-	68301	2	N	-0-					-0-
09	66600	X	61204	-0-	-5396	-0-	61203	2 1 9	N	1	1	8			-0-
10	68820	X	63351	-0-	-5469	-0-	63350	2 1 9	N	1	1	8			-0-
11	66600	X	64062	-0-	-2538	-0-	64061	2 1 9	N	1	1	8			-0-
12	68293	X	55085	-0-	-13208	-0-	55083	2 2 9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 747,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

01	108974	X	108974	-0-	-0-	-0-	108973	2 1 9	N	1	1	8			-0-
02	100912	X	96969	-0-	-3943	-0-	96967	2 2 9	N	2	2	8			-0-
03	110980	X	103378	-0-	-7602	-0-	103377	2 1 9	N	1	1	8			-0-
04	107400	X	99639	-0-	-7761	-0-	99638	2 1 9	N	1	1	8			-0-
05	109554	X	103391	-0-	-6163	-0-	103391	2	N	-0-					-0-
06	105450	X	98524	-0-	-6926	-0-	98523	2 1 9	N	1	1	8			-0-
07	107353	X	101169	-0-	-6184	-0-	101168	2 1 9	N	1	1	8			-0-
08	103385	X	100517	-0-	-2868	-0-	100516	2 1 9	N	1	1	8			-0-
09	100050	X	95511	-0-	-4539	-0-	95510	2 1 9	N	1	1	8			-0-
10	103385	X	98182	-0-	-5203	-0-	98181	2 1 9	N	1	1	8			-0-
11	98520	X	58929	-0-	-39591	-0-	58928	2 1 9	N	1	1	8			-0-
12	101184	X	97861	-0-	-3323	-0-	97860	2 1 9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117584	X	35193	-0-	-82391	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
02	27382	X	27382	-0-	-0-	-0-	27381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
04	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	29235	2			N	-0-					-0-
05	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
06	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
07	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	23967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
09	20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	20422	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	19039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	19445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19375	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90100	X	90100	-0-	-0-	-0-	90099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	85344	X	78872	-0-	-6472	-0-	78870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	94488	X	89438	-0-	-5050	-0-	89438	2			N	-0-					-0-
04	90000	X	86652	-0-	-3348	-0-	86651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	90954	X	88835	-0-	-2119	-0-	88835	2			N	-0-					-0-
06	87180	X	85091	-0-	-2089	-0-	85089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	89528	X	82796	-0-	-6732	-0-	82795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	96412	X	96412	-0-	-0-	-0-	96412	2			N	-0-					-0-
09	90664	X	90664	-0-	-0-	-0-	90663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	91911	X	91911	-0-	-0-	-0-	91910	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	91440	X	86858	-0-	-4582	-0-	86857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	94488	X	87535	-0-	-6953	-0-	87534	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45680	X	45680	-0-	-0-	-0-	45680	2			N	-0-					-0-
02	41692	X	35784	-0-	-5908	-0-	35783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	46159	X	37805	-0-	-8354	-0-	37803	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	44220	X	41775	-0-	-2445	-0-	41773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	45694	X	39210	-0-	-6484	-0-	39210	2			N	-0-					-0-
06	44220	X	38214	-0-	-6006	-0-	38213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	43183	X	36623	-0-	-6560	-0-	36623	2			N	-0-					-0-
08	43183	X	33365	-0-	-9818	-0-	33365	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	33028	-0-	-8762	-0-	33027	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	39494	X	33104	-0-	-6390	-0-	33103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	38220	X	32408	-0-	-5812	-0-	32407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	36611	X	36550	-0-	-61	-0-	36549	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 443,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
02	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	30132	X	29347	-0-	-785	-0-	29346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29160	X	28694	-0-	-466	-0-	28692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	30132	X	29337	-0-	-795	-0-	29337	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	27985	-0-	-1175	-0-	27984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	30132	X	29095	-0-	-1037	-0-	29093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	29636	X	28821	-0-	-815	-0-	28821	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	27100	-0-	-1580	-0-	27100	2			N	-0-					-0-
10	29326	X	27610	-0-	-1716	-0-	27609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	28170	X	27264	-0-	-906	-0-	27263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	29109	X	28193	-0-	-916	-0-	28192	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95548	X	95548	-0-	-0-	-0-	95548	2			N	-0-					-0-
02	98924	X	88240	-0-	-10684	-0-	88238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	109523	X	95024	-0-	-14499	-0-	95023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	105990	X	93266	-0-	-12724	-0-	93266	2			N	-0-					-0-
05	99820	X	96704	-0-	-3116	-0-	96704	2			N	-0-					-0-
06	94530	X	91311	-0-	-3219	-0-	91309	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	97681	X	92298	-0-	-5383	-0-	92297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	96689	X	91692	-0-	-4997	-0-	91692	2			N	-0-					-0-
09	93570	X	66948	-0-	-26622	-0-	66947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	96689	X	82288	-0-	-14401	-0-	82284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	91320	X	62283	-0-	-29037	-0-	62282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	92287	X	30	-0-	-92257	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	929	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	45780	-0-	42680	42680	45778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	N	6529	-0-	3529	46209	6528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	43109					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42653	X	42653	-0-	-0-	-0-	42653	2			N	-0-					-0-
02	47180	X	41747	-0-	-5433	-0-	41743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	52235	X	39609	-0-	-12626	-0-	39608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	48720	X	42146	-0-	-6574	-0-	42144	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	49011	X	39158	-0-	-9853	-0-	39158	2			N	-0-					-0-
06	44730	X	40139	-0-	-4591	-0-	40137	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	46221	X	40449	-0-	-5772	-0-	40448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	43555	X	39382	-0-	-4173	-0-	39381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42150	X	35659	-0-	-6491	-0-	35658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	41478	X	39315	-0-	-2163	-0-	39314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	40140	X	36499	-0-	-3641	-0-	36498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	40455	X	26160	-0-	-14295	-0-	26159	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 462,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69142	X	69142	-0-	-0-	-0-	69141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	63084	X	61205	-0-	-1879	-0-	61203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	69843	X	66760	-0-	-3083	-0-	66759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67590	X	64772	-0-	-2818	-0-	64771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	69843	X	66563	-0-	-3280	-0-	66563	2			N	-0-					-0-
06	66900	X	63311	-0-	-3589	-0-	63310	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	67766	X	60061	-0-	-7705	-0-	60060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	66929	X	64363	-0-	-2566	-0-	64363	2			N	-0-					-0-
09	64770	X	62472	-0-	-2298	-0-	62471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	66557	X	64393	-0-	-2164	-0-	64393	2			N	-0-					-0-
11	63300	X	57425	-0-	-5875	-0-	57424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	64542	X	62511	-0-	-2031	-0-	62510	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 762,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58492	X	58492	-0-	-0-	-0-	58492	2			N	-0-					-0-
02	51128	X	49734	-0-	-1394	-0-	49734	2			N	-0-					-0-
03	60016	X	54260	-0-	-5756	-0-	54260	2			N	-0-					-0-
04	58080	X	53849	-0-	-4231	-0-	53848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60016	X	49432	-0-	-10584	-0-	49432	2			N	-0-					-0-
06	56610	X	43262	-0-	-13348	-0-	43261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	55645	X	50993	-0-	-4652	-0-	50992	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	55645	X	50667	-0-	-4978	-0-	50667	2			N	-0-					-0-
09	53850	X	51792	-0-	-2058	-0-	51792	2			N	-0-					-0-
10	50995	X	49603	-0-	-1392	-0-	49602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	49350	X	47397	-0-	-1953	-0-	47396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	53506	X	48363	-0-	-5143	-0-	48362	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 607,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84383	X	84383	-0-	-0-	-0-	84383	2	N	-0-			-0-
02	72961	X	72961	-0-	-0-	-0-	72960	2 1 9	N	1	1	8	-0-
03	76849	X	74743	-0-	-2106	-0-	74743	2	N	-0-			-0-
04	74370	X	57927	-0-	-16443	-0-	57927	2	N	-0-			-0-
05	76849	X	19779	-0-	-57070	-0-	19779	2	N	-0-			-0-
06	74370	X	59296	-0-	-15074	-0-	59296	2	N	-0-			-0-
07	76849	X	59454	-0-	-17395	-0-	59454	2	N	-0-			-0-
08	74741	X	61532	-0-	-13209	-0-	61532	2	N	-0-			-0-
09	59310	X	58237	-0-	-1073	-0-	58236	2 1 9	N	1	1	8	-0-
10	61287	X	58203	-0-	-3084	-0-	58202	2 1 9	N	1	1	8	-0-
11	60063	X	60063	-0-	-0-	-0-	60062	2 1 9	N	1	1	8	-0-
12	61535	X	56430	-0-	-5105	-0-	56429	2 1 9	N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 723,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73395	X	73395	-0-	-0-	-0-	73394	2 1 9	N	1	1	8	-0-
02	75264	X	65888	-0-	-9376	-0-	65885	2 3 9	N	3	3	8	-0-
03	81251	X	59263	-0-	-21988	-0-	59262	2 1 9	N	1	1	8	-0-
04	72210	X	66966	-0-	-5244	-0-	66965	2 1 9	N	1	1	8	-0-
05	74617	X	67138	-0-	-7479	-0-	67138	2	N	-0-			-0-
06	71040	X	63532	-0-	-7508	-0-	63530	2 2 9	N	2	2	8	-0-
07	72943	X	64960	-0-	-7983	-0-	64958	2 2 9	N	2	2	8	-0-
08	69192	X	40956	-0-	-28236	-0-	40955	2 1 9	N	1	1	8	-0-
09	66960	X	27176	-0-	-39784	-0-	27175	2 1 9	N	1	1	8	-0-
10	67146	X	29829	-0-	-37317	-0-	29828	2 1 9	N	1	1	8	-0-
11	63540	X	28463	-0-	-35077	-0-	28462	2 1 9	N	1	1	8	-0-
12	64945	X	29515	-0-	-35430	-0-	29514	2 1 9	N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 617,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	9350	-0-	-1514	-0-	9350	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	10124	-0-	-1470	-0-	10124	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	9618	-0-	-1602	-0-	9618	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	8810	-0-	-2195	-0-	8810	2	N	-0-			-0-
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2	N	-0-			-0-
07	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2	N	-0-			-0-
08	10137	X	3935	-0-	-6202	-0-	3935	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	1484	-0-	-9466	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	9520	-0-	-1795	-0-	9520	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	9188	-0-	-1762	-0-	9188	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	9428	-0-	-957	-0-	9428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	49245	X	49245	-0-	-0-	-0-	49245	2			N	-0-					-0-
03	54392	X	54392	-0-	-0-	-0-	54392	2			N	-0-					-0-
04	56229	X	56229	-0-	-0-	-0-	56228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	56633	X	56633	-0-	-0-	-0-	56633	2			N	-0-					-0-
06	53323	X	53323	-0-	-0-	-0-	53321	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	54032	X	54032	-0-	-0-	-0-	54031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17794	X	8788	-0-	-9006	-0-	8787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	1	1	8			-0-
10	17794	X	8998	-0-	-8796	-0-	8997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	38005	X	38005	-0-	-0-	-0-	38004	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	36151	X	36151	-0-	-0-	-0-	36150	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 437,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9014	-0-	-702	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9642	-0-	-1115	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9396	-0-	-1014	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9511	-0-	-1246	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8629	-0-	-1721	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9235	-0-	-747	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9012	-0-	-691	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8315	-0-	-1075	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7929	-0-	-1588	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7974	-0-	-966	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8076	-0-	-1162	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					187
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					190
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					190
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					190
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	154	2	19	9	N	17					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	191	2	13	9	N	12					219
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					219
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					219
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					115
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3413	-0-	-121	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2988	-0-	-12	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 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	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	987	1	11055	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	8780	-0-	-2616	-0-	740	1	8040	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11634	-0-	-983	-0-	992	1	10642	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	10413	-0-	-1797	-0-	957	1	9456	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	6170	-0-	-6075	-0-	571	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	896	1	11236	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11106	-0-	-519	-0-	992	1	10114	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	8742	-0-	-2883	-0-	800	1	7942	2	N	-0-					-0-
09	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	960	1	9529	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	10105	-0-	-2419	-0-	992	1	9113	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	8939	-0-	-3181	-0-	800	1	8139	2	N	-0-					-0-
*12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	992	1	10701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	14594	-0-	-4936	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	14786	-0-	-2238	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18761	-0-	-87	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	15315	-0-	-2925	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
05	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16068	-0-	-2082	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17371	-0-	-1384	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	15908	-0-	-2847	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	15754	-0-	-1556	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
10	20074	X	20074	-0-	-0-	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
11	23192	X	23192	-0-	-0-	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
*12	27786	X	27786	-0-	-0-	-0-	27786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9604	-0-	-560	-0-	9603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12865	X	10402	-0-	-2463	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8819	-0-	-3631	-0-	8818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12865	X	10296	-0-	-2569	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9906	-0-	-2544	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8730	-0-	-1903	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
08	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
09	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9178	-0-	-1114	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	7950	-0-	-4290	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	7562	-0-	-5086	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - P/A 04/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3139	-0-	39	67	3139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10439	-0-	-318	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9270	-0-	-82	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9660	-0-	-477	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9256	-0-	-854	-0-	9255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10447	X	8693	-0-	-1754	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9090	-0-	-1020	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9475	-0-	-786	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	6818	-0-	-2854	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
09	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	5616	-0-	-3564	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	853	1	20332	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	770	1	19110	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	770	1	18614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	825	1	17469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	688	1	17940	2	N	-0-					-0-
06	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	825	1	16902	2	N	-0-					-0-
07	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	839	1	16964	2	N	-0-					-0-
08	18218	X	18218	-0-	-0-	-0-	853	1	17365	2	N	-0-					-0-
09	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	825	1	16500	2	N	-0-					-0-
10	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	853	1	17319	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	16361	-0-	-19	-0-	798	1	15563	2	N	-0-					-0-
*12	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	743	1	16246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1394	-0-	-1303	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1694	-0-	-1003	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	595	-0-	-2015	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	479	-0-	-2218	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	596	-0-	-2014	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2318	-0-	-255	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2008	-0-	-602	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	879	-0-	-1818	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11287	-0-	-1950		-0-	1705	1	9581	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	11956	X	10434	-0-	-1522		-0-	1540	1	8894	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	11362	-0-	-1875		-0-	1705	1	9656	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	11640	X	10383	-0-	-1257		-0-	1650	1	8732	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	11563	X	9002	-0-	-2561		-0-	1045	1	7957	2	N	-0-					-0-
06	11869	X	11869	-0-	-0-		-0-	1650	1	10219	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	9921	-0-	-1642		-0-	1595	1	8326	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	8960	-0-	-2417		-0-	1705	1	7255	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	5316	-0-	-5064		-0-	1650	1	3666	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	10130	-0-	-2146		-0-	1595	1	8535	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	11317	-0-	-563		-0-	1650	1	9667	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9895	-0-	-25		-0-	1650	1	8245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11682	-0-	-377		-0-	11680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10995	X	10995	-0-	-0-		-0-	10994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13636	X	13636	-0-	-0-		-0-	13635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12292	X	12292	-0-	-0-		-0-	12290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12183	X	12020	-0-	-163		-0-	12019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13200	X	11725	-0-	-1475		-0-	11725	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12071	-0-	-1569		-0-	12071	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11664	-0-	-1821		-0-	11664	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11661	-0-	-639		-0-	11661	2			N	-0-					-0-
10	12903	X	12903	-0-	-0-		-0-	12903	2			N	-0-					-0-
11	13726	X	13726	-0-	-0-		-0-	13726	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	4605	-0-	-7454		-0-	4605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42005	X	35111	-0-	-6894		-0-	35109	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35140	X	7774	-0-	-27366		-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	50190	X	50190	-0-	-0-		-0-	50189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	58404	X	58404	-0-	-0-		-0-	58402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	57670	X	57670	-0-	-0-		-0-	57669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	55546	X	55546	-0-	-0-		-0-	55546	2			N	-0-					-0-
07	51600	X	51600	-0-	-0-		-0-	51600	2			N	-0-					-0-
08	58683	X	46207	-0-	-12476		-0-	46207	2			N	-0-					-0-
09	56790	X	41259	-0-	-15531		-0-	41259	2			N	-0-					-0-
10	57660	X	51208	-0-	-6452		-0-	51208	2			N	-0-					-0-
11	67680	X	67680	-0-	-0-		-0-	67680	2			N	-0-					-0-
*12	68253	X	68253	-0-	-0-		-0-	68253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54901	X	47858	-0-	-7043	-0-	47856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	56207	X	56207	-0-	-0-	-0-	56205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	58094	X	56291	-0-	-1803	-0-	56290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	57257	X	57257	-0-	-0-	-0-	57255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	62217	X	53258	-0-	-8959	-0-	53257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	60210	X	44698	-0-	-15512	-0-	44698	2			N	-0-					-0-
07	62217	X	43426	-0-	-18791	-0-	43426	2			N	-0-					-0-
08	59179	X	37977	-0-	-21202	-0-	37977	2			N	-0-					-0-
09	57270	X	32533	-0-	-24737	-0-	32533	2			N	-0-					-0-
10	53258	X	45700	-0-	-7558	-0-	45700	2			N	-0-					-0-
11	59457	X	59457	-0-	-0-	-0-	59457	2			N	-0-					-0-
*12	54861	X	54861	-0-	-0-	-0-	54861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	562	-0-	-523	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	980	X	860	-0-	-120	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	775	X	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	750	X	91	-0-	-659	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	144	-0-	-786	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
10	T. A.		196	-0-	196	295	196	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		969	-0-	969	1264	969	2			N	-0-					-0-
*12	36328	X	35064	-0-	-1264	-0-	35064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
02	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	14381	-0-	-6389	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	17516	-0-	-2584	-0-	17515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20770	X	12529	-0-	-8241	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	12990	-0-	-4350	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	13330	-0-	-4774	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	11561	-0-	-6543	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	11655	-0-	-5865	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	13235	-0-	-188	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
11	32888	X	32888	-0-	-0-	-0-	32888	2			N	-0-					-0-
*12	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	21299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51522	X	31935	-0-	-19587	-0-	31934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	51716	X	43523	-0-	-8193	-0-	43522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	57257	X	44728	-0-	-12529	-0-	44727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	55410	X	48066	-0-	-7344	-0-	48065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	49324	X	49324	-0-	-0-	-0-	49323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	46620	X	38879	-0-	-7741	-0-	38879	2			N	-0-					-0-
07	49662	X	43909	-0-	-5753	-0-	43909	2			N	-0-					-0-
08	49846	X	49846	-0-	-0-	-0-	49846	2			N	-0-					-0-
09	48060	X	37315	-0-	-10745	-0-	37315	2			N	-0-					-0-
10	49937	X	49937	-0-	-0-	-0-	49937	2			N	-0-					-0-
11	48240	X	1791	-0-	-46449	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*12	53190	X	53190	-0-	-0-	-0-	53190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 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	45911	X	35877	-0-	-10034	-0-	35875	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	39620	X	28031	-0-	-11589	-0-	28030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41602	X	36227	-0-	-5375	-0-	36226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40260	X	39120	-0-	-1140	-0-	39119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38502	X	34753	-0-	-3749	-0-	34753	2			N	-0-					-0-
06	36543	X	36543	-0-	-0-	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	35091	-0-	-5333	-0-	35091	2			N	-0-					-0-
08	40362	X	33432	-0-	-6930	-0-	33432	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	32630	-0-	-6430	-0-	32630	2			N	-0-					-0-
10	37758	X	28016	-0-	-9742	-0-	28016	2			N	-0-					-0-
11	38109	X	38109	-0-	-0-	-0-	38109	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	9975	-0-	-25117	-0-	9975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44485	X	41813	-0-	-2672	-0-	41811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	38192	X	35514	-0-	-2678	-0-	35513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41788	X	32131	-0-	-9657	-0-	32130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40470	X	38258	-0-	-2212	-0-	38257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41819	X	39598	-0-	-2221	-0-	39598	2			N	-0-					-0-
06	40470	X	38552	-0-	-1918	-0-	38552	2			N	-0-					-0-
07	40087	X	40087	-0-	-0-	-0-	40087	2			N	-0-					-0-
08	39587	X	37241	-0-	-2346	-0-	37241	2			N	-0-					-0-
09	38310	X	37650	-0-	-660	-0-	37650	2			N	-0-					-0-
10	40083	X	37870	-0-	-2213	-0-	37870	2			N	-0-					-0-
11	38790	X	37793	-0-	-997	-0-	37793	2			N	-0-					-0-
12	40083	X	27328	-0-	-12755	-0-	27328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	420	N	58	-0-	-362	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	59	-0-	-375	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	4155	-0-	-5300	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	1827	-0-	-4613	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	1180	-0-	-5950	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	642	-0-	-4818	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	942	-0-	-3212	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	86	-0-	-3934	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	98	-0-	-1917	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	25	-0-	-1153	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10306	-0-	-513	-0-	420	1	9886	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9400	-0-	9400	9400	9400	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8391	-0-	8391	17791	8391	2			N	-0-					-0-
04	25281	X	7490	-0-	-17791	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7709	-0-	-2371	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7748	-0-	-2668	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7451	-0-	-950	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7448	-0-	-262	-0-	13	1	7435	2	N	-0-					-0-
10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5253	-0-	-2457	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	986	-0-	-6764	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	483	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	482	2	N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	5	1	529	2	N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	8	1	788	2	N	-0-					-0-
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	4	1	412	2	N	-0-					-0-
09	540	N	206	-0-	-334	-0-	2	1	204	2	N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	107	-0-	-283	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	896	N	376	-0-	-520	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	370	-0-	-680	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 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	12493	X	11660	-0-	-833	-0-	853	1	10806	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	770	1	10809	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	12563	-0-	-178	-0-	770	1	11792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	825	1	11456	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	12834	X	10673	-0-	-2161	-0-	688	1	9985	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	10439	-0-	-1981	-0-	743	1	9696	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	10826	-0-	-2008	-0-	839	1	9987	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	10765	-0-	-1914	-0-	825	1	9940	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	10226	-0-	-2044	-0-	825	1	9401	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10666	-0-	-153	-0-	853	1	9813	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9998	-0-	-472	-0-	825	1	9173	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	9761	-0-	-1058	-0-	743	1	9018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

01	7750	X	5835	-0-	-1915	-0-	984	1	4849	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6692	X	6304	-0-	-388	-0-	864	1	5438	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	992	1	10895	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	960	1	5953	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6975	X	5861	-0-	-1114	-0-	960	1	4900	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7500	X	4613	-0-	-2887	-0-	960	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7659	-0-	-91	-0-	960	1	6699	2	N	-0-					-0-
08	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	960	1	7199	2	N	-0-					-0-
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	955	1	7521	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	992	1	7409	2	N	-0-					-0-
11	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	928	1	7059	2	N	-0-					-0-
*12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	992	1	7016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 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	3751		3610	-0-	-141	-0-	1696	1	1914	2	N	-0-			-0-
02	3388		2646	-0-	-742	-0-	165	1	2481	2	N	-0-			-0-
03	3751		3742	-0-	-9	-0-	1705	1	2037	2	N	-0-			-0-
04	3630		3306	-0-	-324	-0-	1465	1	1841	2	N	-0-			-0-
05	3751		3545	-0-	-206	-0-	1550	1	1995	2	N	-0-			-0-
06	3630		3337	-0-	-293	-0-	1500	1	1837	2	N	-0-			-0-
07	3751		1951	-0-	-1800	-0-	815	1	1136	2	N	-0-			-0-
08	3751		3049	-0-	-702	-0-	635	1	2414	2	N	-0-			-0-
09	3420	#	3355	-0-	-65	-0-	1050	1	2305	2	N	-0-			-0-
10	3534	#	3226	-0-	-308	-0-	1085	1	2141	2	N	-0-			-0-
11	3330	#	2206	-0-	-1124	-0-	880	1	1282	2	N	40			40
							44	9							
12	3038	#	790	-0-	-2248	-0-	360	1	430	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 34,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

01	1457	X	670	-0-	-787	-0-	3	1	667	2	N	-0-			-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	3	1	601	2	N	-0-			-0-
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	2	N	-0-			-0-
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	2	N	-0-			-0-
05	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	3	1	1390	2	N	-0-			-0-
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	3	1	1464	2	N	-0-			-0-
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	3	1	1859	2	N	-0-			-0-
08	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	3	1	2159	3	N	-0-			-0-
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	3	1	2343	2	N	-0-			-0-
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	3	1	2657	2	N	-0-			-0-
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	3	1	2500	2	N	-0-			-0-
*12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	3	1	2869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	595	-0-	-335	-0-	335	1	260	2	N	-0-					13
02	728	N	562	-0-	-166	-0-	302	1	260	2	N	-0-					13
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	335	1	248	2	N	-0-					13
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	324	1	216	2	N	-0-					13
05	620	N	497	-0-	-123	-0-	335	1	162	2	N	-0-					13
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	324	1	216	2	N	-0-					13
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	335	1	111	2	N	-0-					13
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	335	1	178	2	N	-0-					13
*09	540	N	499	-0-	-41	-0-	324	1	175	2	N	-0-	7	7			6
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	335	1	180	2	N	-0-					6
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	324	1	816	2	N	-0-					6
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	308	1	3506	2	N	-0-					20
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	274	1	3164	2	N	-0-					20
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	280	1	2851	2	N	-0-					20
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	305	1	3387	2	N	-0-					20
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	256	1	2642	2	N	-0-					20
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	253	1	2657	2	N	2					22
							2	9									
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	325	1	3590	2	N	-0-					22
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	301	1	3212	2	N	-0-					22
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	315	1	3358	2	N	7					29
							8	9									
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	319	1	3396	2	N	-0-					29
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	312	1	3355	2	N	-0-					29
*12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	307	1	3403	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 42,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
04	118	N	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					166
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	152	2			N	-0-					166
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					166
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					170
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					170
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					173
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3					176
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	N	3	166	1			13
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 15287 - 15387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	4359	X	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					84
02	392	N	201	-0-	-191	-0-	201	3			N	-0-					84
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					84
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					84
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					84
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					84
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					84
08	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					84
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					84
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					84
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					84
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					50
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	16	3			N	-0-					50
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					50
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	9	N	26					76
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	115	3	50	9	N	45					121
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	168	3	50	9	N	45					166
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					166
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					166
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					166
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					166
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					166
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	248	-0-	-558	-0-	248	3			N	-0-					54
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	318	3			N	-0-					54
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					54
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					54
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					54
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	3			N	-0-					54
07	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					54
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					54
09	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					54
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					54
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					54
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					106
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					106
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	N	8					114
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	3	145	9	N	132	179	1			67
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					67
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					67
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					67
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					67
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					67
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					67
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					67
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	568	-0-	-1309	-0-	68	1	500	2	Y	-0-					29
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	143	1	1049	2	Y	-0-					29
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	256	1	1714	2	Y	-0-					29
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	344	1	1538	2	Y	-0-					29
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	283	1	1603	2	Y	-0-					29
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	225	1	1653	2	Y	4					33
							4	9									
07	3100	N	4061	-0-	961	961	447	1	3614	2	Y	-0-					33
08	3100	N	2275	-0-	-825	136	300	1	1975	2	Y	-0-					33
09	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	272	1	1992	2	Y	-0-					33
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	350	1	2573	2	Y	-0-					33
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	299	1	2194	2	Y	-0-					33
12	1426	X	727	-0-	-699	-0-	87	1	640	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 24,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	355	-0-	-1400	-0-	41	1	303	2	Y	10			30
							11	9							
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	228	1	1679	2	Y	10			40
							11	9							
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	148	1	998	2	Y	5			45
							6	9							
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	126	1	849	2	Y	5			50
							6	9							
05	1054	N	785	-0-	-269	-0-	116	1	660	2	Y	8			58
							9	9							
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	125	1	918	2	Y	7			65
							8	9							
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	141	1	1145	2	Y	14			79
							15	9							
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	171	1	1255	2	Y	-0-			79
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	129	1	947	2	Y	10			89
							11	9							
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	141	1	1040	2	Y	5			94
							6	9							
11	1350	N	381	-0-	-969	-0-	45	1	328	2	Y	7			101
							8	9							
12	1116	N	793	-0-	-323	-0-	95	1	694	2	Y	4			105
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 12,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	96	1	713	2	N	-0-			25
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	2	N	-0-			25
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	99	1	665	2	N	-0-			25
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	93	1	629	2	N	-0-			25
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	160	1	903	2	N	-0-			25
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	83	1	606	2	N	-0-			25
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	295	1	2384	2	N	3			28
							3	9							
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	153	1	1121	2	N	2			30
							2	9							
09	630	N	404	-0-	-226	-0-	48	1	352	2	N	4			34
							4	9							
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	65	1	477	2	N	-0-			34
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	75	1	548	2	N	-0-			34
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	113	1	826	2	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 11,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	398	N	168	-0-	-230	-0-	20	1	148	2	N	-0-			40
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	15	1	110	2	N	-0-			40
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	12	1	86	2	N	4			44
							4	9							
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	16	1	107	2	N	-0-			44
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	N	-0-			44
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	6	1	45	2	N	-0-			44
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	2	N	-0-			44
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	5	1	39	2	N	-0-			44
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	2	N	-0-			44
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	2	N	-0-			44
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	10			54
							11	9							
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	467	2	N	8			62
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	358	1	2626	2	N	-0-			52
02	1652	X	1490	-0-	-162	-0-	178	1	1312	2	N	-0-			52
03	1829	X	452	-0-	-1377	-0-	58	1	394	2	N	-0-			52
04	1770	X	823	-0-	-947	-0-	107	1	716	2	N	-0-			52
05	1829	X	1626	-0-	-203	-0-	245	1	1381	2	N	-0-			52
06	1770	X	971	-0-	-799	-0-	117	1	854	2	N	-0-			52
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	211	1	1706	2	N	-0-			52
08	1612	X	619	-0-	-993	-0-	74	1	543	2	N	2			54
							2	9							
09	960	N	545	-0-	-415	-0-	65	1	480	2	N	-0-			54
10	1829	N	944	-0-	-885	-0-	114	1	830	2	N	-0-			54
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	183	1	1339	2	N	-0-			54
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	134	1	980	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 15,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1028	-0-	-1762	-0-	123	1	905	2	N	-0-			20
02	2408	X	934	-0-	-1474	-0-	112	1	822	2	N	-0-			20
03	2666	X	1267	-0-	-1399	-0-	164	1	1103	2	N	-0-			20
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	204	1	1366	2	N	-0-			20
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	193	1	1094	2	N	-0-			20
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1764	1	240	2	N	-0-			20
07	3100	N	3784	-0-	684	684	415	1	3363	2	N	5			25
							6	9							
08	2369	N	1685	-0-	-684	-0-	202	1	1483	2	N	-0-			25
09	2010	N	1625	-0-	-385	-0-	195	1	1430	2	N	-0-			25
10	3100	X	1819	-0-	-1281	-0-	218	1	1598	2	N	3			28
							3	9							
11	3000	X	1698	-0-	-1302	-0-	203	1	1487	2	N	7			35
							8	9							
12	3100	X	1086	-0-	-2014	-0-	130	1	953	2	N	3			38
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 19,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1244	-0-	-1670	-0-	149	1	1095	2	N	-0-					18
02	1092	X	485	-0-	-607	-0-	58	1	427	2	N	-0-					18
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	711	2	N	-0-					18
04	1200	N	954	-0-	-246	-0-	124	1	830	2	N	-0-					18
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	64	1	361	2	N	-0-					18
06	780	N	203	-0-	-577	-0-	24	1	179	2	N	-0-					18
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	138	1	1115	2	N	-0-					18
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	417	2	N	-0-					18
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	23	1	169	2	N	-0-					18
10	1240	N	57	-0-	-1183	-0-	7	1	50	2	N	-0-					18
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					18
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	76	1	560	2	N	-0-					27
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	60	1	442	2	N	-0-					27
03	775	N	626	-0-	-149	-0-	81	1	545	2	N	-0-					27
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	109	1	734	2	N	-0-					27
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	99	1	560	2	N	-0-					27
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	182	1	1334	2	N	-0-					27
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	249	1	2011	2	N	-0-					27
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	116	1	852	2	N	-0-					27
09	1530	N	571	-0-	-959	-0-	68	1	503	2	N	-0-					27
10	2263	N	410	-0-	-1853	-0-	49	1	361	2	N	-0-					27
11	930	N	475	-0-	-455	-0-	57	1	418	2	N	-0-					27
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	150	1	1097	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	402	2	N	-0-					29
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	70	1	517	2	N	-0-					29
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-					29
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	2	N	-0-					29
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	156	1	883	2	N	-0-					29
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	57	1	414	2	N	-0-					29
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	121	1	976	2	N	-0-					29
08	1054	N	599	-0-	-455	-0-	72	1	527	2	N	-0-					29
09	480	N	267	-0-	-213	-0-	32	1	235	2	N	-0-					29
10	1085	N	354	-0-	-731	-0-	42	1	312	2	N	-0-					29
11	570	N	348	-0-	-222	-0-	42	1	306	2	N	-0-					29
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	83	1	607	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	269	2	N	-0-					30
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	56	1	418	2	N	-0-					30
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	N	-0-					30
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	2	N	-0-					30
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	168	1	953	2	N	-0-					30
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	85	1	627	2	N	-0-					30
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	157	1	1266	2	N	-0-					30
08	1116	N	587	-0-	-529	-0-	70	1	517	2	N	-0-					30
09	720	N	523	-0-	-197	-0-	63	1	460	2	N	-0-					30
10	1426	N	480	-0-	-946	-0-	58	1	422	2	N	-0-					30
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	79	1	579	2	N	-0-					30
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	107	1	782	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 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	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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			191
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			191
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			191
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			191
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			191
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			191
07	837 N	492	-0-	-345	-0-	492	3	N	-0-			191
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			191
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-			191
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-			191
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			191
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			191

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 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	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					78
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	603	3			N	-0-					78
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					78
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					78
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					78
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					78
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					78
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					78
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					78
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					78
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					78
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					25
02	2800	X	1708	-0-	-1092	-0-	1708	3			N	-0-					25
03	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	2472	3	2	9	N	2					27
04	3000	X	782	-0-	-2218	-0-	782	3			N	-0-					27
05	3100	X	2451	-0-	-649	-0-	2451	3			N	-0-					27
06	3000	X	1494	-0-	-1506	-0-	1494	3			N	-0-					27
07	2480	X	707	-0-	-1773	-0-	707	3			N	-0-					27
08	2480	X	131	-0-	-2349	-0-	131	3			N	-0-					27
09	2370	X	132	-0-	-2238	-0-	132	3			N	-0-					27
10	713	N	124	-0-	-589	-0-	124	3			N	-0-					27
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					27
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	1			N	-0-	32	7			-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	1			N	-0-					-0-
03	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	1			N	-0-					-0-
04	2970	N	2876	-0-	-94	-0-	2876	1			N	-0-					-0-
05	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	1			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
*12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					64
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					64
03	2263	N	1417	-0-	-846	-0-	1417	3			N	-0-					64
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					64
05	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-					64
06	1380	N	1060	-0-	-320	-0-	1060	3			N	-0-					64
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3			N	-0-					64
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					64
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					64
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-					64
11	1860	N	989	-0-	-871	-0-	989	3			N	-0-					64
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 15,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328	N	340	-0-	-1988	-0-	340	3			N	-0-					114
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	3			N	-0-					114
03	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	3			N	-0-					114
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					114
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					114
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					114
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					114
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					114
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					114
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					114
11	480	N	228	-0-	-252	-0-	228	3			N	-0-					114
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 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	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					200
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					200
03	2418	N	1994	-0-	-424	-0-	1994	3			N	-0-					200
04	2250	N	1630	-0-	-620	-0-	1630	3			N	-0-					200
05	2418	N	2074	-0-	-344	-0-	2074	3			N	-0-					200
06	1920	N	1607	-0-	-313	-0-	1607	3			N	-0-					200
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					200
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					200
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					200
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					200
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					200
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 25,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					104
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					104
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3724	3	66	9	N	60					164
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					164
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					164
06	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3140	3			N	-0-					164
07	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3247	3			N	-0-					164
08	3813	X	2813	-0-	-1000	-0-	2813	3			N	-0-					164
09	3690	X	2692	-0-	-998	-0-	2692	3			N	-0-					164
10	3503	X	2579	-0-	-924	-0-	2579	3			N	-0-					164
11	3150	X	1887	-0-	-1263	-0-	1887	3			N	-0-					164
12	3255	X	2109	-0-	-1146	-0-	2109	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 38,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 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	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			N	-0-					188
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					188
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1304	3	17	9	N	15					203
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					203
05	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	3			N	-0-					203
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					203
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-					203
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1209	3	63	9	N	57					260
09	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	1128	3			N	-0-					260
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					260
11	1230	N	916	-0-	-314	-0-	916	3			N	-0-					260
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					260

TOTAL GAS PROD: 12,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					109
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					109
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					109
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					109
05	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	3763	3			N	-0-					109
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					109
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					109
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					109
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					109
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					109
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					109
*12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 54,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					190
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					190
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3391	3	50	9	N	45					235
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3158	3	111	9	N	101					336
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3382	3	28	9	N	25					361
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3732	3	22	9	N	20	178	1			203
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					203
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					203
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					203
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					203
11	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2598	3	2	9	N	2	177	1			28
*12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3202	3	7	9	N	6					34

TOTAL GAS PROD: 40,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4799	-0-	-471	-0-	4799	3			N	-0-					205
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4911	3	13	9	N	12					217
03	5177	X	4761	-0-	-416	-0-	4692	3	69	9	N	63					280
04	5010	X	4617	-0-	-393	-0-	4617	3			N	-0-	80	1			200
05	5456	X	3590	-0-	-1866	-0-	3590	3			N	-0-					200
06	5280	X	2877	-0-	-2403	-0-	2877	3			N	-0-					200
07	5456	X	2831	-0-	-2625	-0-	2831	3			N	-0-					200
08	4774	X	3002	-0-	-1772	-0-	2945	3	57	9	N	52					252
09	4620	X	3456	-0-	-1164	-0-	3456	3			N	-0-					252
10	3596	X	2700	-0-	-896	-0-	2700	3			N	-0-					252
11	2910	X	2785	-0-	-125	-0-	2783	3	2	9	N	2					254
12	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	2852	3			N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 43,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 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	11036	X	8068	-0-	-2968	-0-	8068	3			N	-0-					79
02	9100	X	6976	-0-	-2124	-0-	6976	3			N	-0-					79
03	10075	X	6754	-0-	-3321	-0-	6710	3	44	9	N	40					119
04	9360	X	6755	-0-	-2605	-0-	6755	3			N	-0-					119
05	8928	X	6603	-0-	-2325	-0-	6502	3	101	9	N	92					211
06	7800	X	5917	-0-	-1883	-0-	5816	3	101	9	N	92					303
07	7719	X	6090	-0-	-1629	-0-	6090	3			N	-0-					303
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	3			N	-0-					303
09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					303
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					303
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					303
12	4960	X	3709	-0-	-1251	-0-	3709	3			N	-0-					303

TOTAL GAS PROD: 74,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	6804	-0-	-3519	-0-	6751	3	53	9	N	48					149
02	8764	X	6001	-0-	-2763	-0-	5928	3	73	9	N	66					215
03	9269	X	4886	-0-	-4383	-0-	4861	3	25	9	N	23					238
04	8970	X	6136	-0-	-2834	-0-	6082	3	54	9	N	49					287
05	7006	X	4126	-0-	-2880	-0-	4126	3			N	-0-					287
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7826	3	84	9	N	76	183	1			180
07	6634	X	4272	-0-	-2362	-0-	4272	3			N	-0-					180
08	6355	X	4389	-0-	-1966	-0-	4364	3	25	9	N	23					203
09	6300	X	3903	-0-	-2397	-0-	3903	3			N	-0-					203
10	6510	X	3289	-0-	-3221	-0-	3289	3			N	-0-					203
11	6300	X	3106	-0-	-3194	-0-	3106	3			N	-0-					203
12	4402	X	3550	-0-	-852	-0-	3528	3	22	9	N	20					223

TOTAL GAS PROD: 58,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	4987	-0-	-4220	-0-	4940	3	47	9	N	43					139
02	7224	X	4456	-0-	-2768	-0-	4456	3			N	-0-					139
03	7068	X	4848	-0-	-2220	-0-	4748	3	100	9	N	91					230
04	5880	X	4588	-0-	-1292	-0-	4588	3			N	-0-					230
05	5580	X	4992	-0-	-588	-0-	4924	3	68	9	N	62					292
06	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4560	3	69	9	N	63	184	1			171
07	4929	X	4331	-0-	-598	-0-	4331	3			N	-0-					171
08	4991	X	3963	-0-	-1028	-0-	3963	3			N	-0-					171
09	4830	X	3453	-0-	-1377	-0-	3453	3			N	-0-					171
10	4991	X	3297	-0-	-1694	-0-	3297	3			N	-0-					171
11	4620	X	3602	-0-	-1018	-0-	3565	3	37	9	N	34					205
12	4340	X	3624	-0-	-716	-0-	3624	3			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 50,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 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	13392	X	6788	-0-	-6604	-0-	6785	3	3	9	N	3	184	1			151
02	10472	X	6284	-0-	-4188	-0-	6129	3	155	9	N	141	181	1			111
03	10416	X	6451	-0-	-3965	-0-	6277	3	174	9	N	158					269
04	8850	X	6131	-0-	-2719	-0-	6062	3	69	9	N	63					332
05	7719	X	5056	-0-	-2663	-0-	4961	3	95	9	N	86	191	1			227
06	6720	X	4568	-0-	-2152	-0-	4517	3	51	9	N	46	183	1			90
07	6944	X	4181	-0-	-2763	-0-	4157	3	24	9	N	22					112
08	5177	X	4147	-0-	-1030	-0-	4105	3	42	9	N	38					150
09	5010	X	3838	-0-	-1172	-0-	3838	3			N	-0-					150
10	5053	X	3780	-0-	-1273	-0-	3663	3	117	9	N	106	187	1			69
11	4560	X	4089	-0-	-471	-0-	4070	3	19	9	N	17					86
12	4185	X	3532	-0-	-653	-0-	3517	3	15	9	N	14					100

TOTAL GAS PROD: 58,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

01	5549	X	1909	-0-	-3640	-0-	1845	3	64	9	N	58					260
02	2044	X	882	-0-	-1162	-0-	882	3			N	-0-					260
03	1736	X	758	-0-	-978	-0-	758	3			N	-0-					260
04	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	763	3			N	-0-					260
05	1922	X	945	-0-	-977	-0-	945	3			N	-0-					260
06	1860	X	652	-0-	-1208	-0-	652	3			N	-0-	179	1			81
07	992	X	440	-0-	-552	-0-	440	3			N	-0-					81
08	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	3			N	-0-					81
09	660	N	454	-0-	-206	-0-	454	3			N	-0-					81
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					81
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					81
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 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	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2758	2			Y	-0-					79
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2687	2	6	9	Y	5					84
03	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	2410	2	6	9	Y	5					89
04	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	2646	2	14	9	Y	13					102
05	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	2682	2	6	9	Y	5					107
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2543	2	8	9	Y	7	2	8			112
07	2759	N	2727	-0-	-32	-0-	2721	2	6	9	Y	5					117
08	2759	X	2676	-0-	-83	-0-	2673	2	3	9	Y	3					120
09	2670	X	2516	-0-	-154	-0-	2514	2	2	9	Y	2					122
10	2728	X	2103	-0-	-625	-0-	2097	2	6	9	Y	5					127
11	2640	X	1509	-0-	-1131	-0-	1509	2			Y	-0-					127
12	2728	X	1748	-0-	-980	-0-	1745	2	3	9	Y	3					130

TOTAL GAS PROD: 29,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1223	-0-		-1133		-0-		1223	2			Y	-0-					34
02	1652	N	1079	-0-		-573		-0-		1079	2			Y	-0-					34
03	2108	N	1082	-0-		-1026		-0-		1082	2			Y	-0-					34
04	1170	N	938	-0-		-232		-0-		918	2	20	9	Y	18					52
05	1209	N	1005	-0-		-204		-0-		1005	2			Y	-0-					52
06	1050	N	865	-0-		-185		-0-		865	2			Y	-0-					52
07	961	N	853	-0-		-108		-0-		853	2			Y	-0-					52
08	1085	X	488	-0-		-597		-0-		488	2			Y	-0-					52
09	960	X	400	-0-		-560		-0-		400	2			Y	-0-					52
10	992	X	710	-0-		-282		-0-		710	2			Y	-0-					52
11	870	X	528	-0-		-342		-0-		528	2			Y	-0-					52
12	868	X	529	-0-		-339		-0-		529	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3191	-0-		-157		-0-		3189	2	2	9	Y	2					92
02	2944	X	2944	-0-		-0-		-0-		2940	2	4	9	Y	4	2	8			94
03	2573	X	2535	-0-		-38		-0-		2534	2	1	9	Y	1					95
04	2613	X	2613	-0-		-0-		-0-		260	1	2347	2	Y	5					100
										6	9									
05	3165	X	3165	-0-		-0-		-0-		279	1	2878	2	Y	7					107
										8	9									
06	3130	X	3130	-0-		-0-		-0-		270	1	2860	2	Y	-0-					107
07	3165	X	3165	-0-		-0-		-0-		279	1	2886	2	Y	-0-					107
08	3162	X	3050	-0-		-112		-0-		279	1	2769	2	Y	2					109
										2	9									
09	3166	X	3166	-0-		-0-		-0-		270	1	2896	2	Y	-0-					109
10	3224	X	3136	-0-		-88		-0-		279	1	2857	2	Y	-0-					109
11	3120	X	2938	-0-		-182		-0-		270	1	2668	2	Y	-0-					109
12	3286	X	2995	-0-		-291		-0-		279	1	2716	2	Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 36,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3694	-0-		-243		-0-		3694	2			Y	-0-					27
02	3528	X	3378	-0-		-150		-0-		3376	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3906	X	3580	-0-		-326		-0-		3580	2			Y	-0-					27
04	3690	X	3519	-0-		-171		-0-		3519	2			Y	-0-					27
05	3751	X	3581	-0-		-170		-0-		3581	2			Y	-0-					27
06	3630	X	3442	-0-		-188		-0-		3440	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	3751	X	3495	-0-		-256		-0-		3494	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	3627	X	3373	-0-		-254		-0-		3373	2			Y	-0-					27
09	3510	X	3163	-0-		-347		-0-		3163	2			Y	-0-					27
10	3596	X	3343	-0-		-253		-0-		3343	2			Y	-0-					27
11	3450	X	3163	-0-		-287		-0-		3163	2			Y	-0-					27
12	3503	X	3261	-0-		-242		-0-		3261	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 40,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3311	-0-	-223	-0-	3311	2			Y	-0-					27
02	3108	X	2973	-0-	-135	-0-	2970	2	3	9	Y	3	3	8			27
03	3441	X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2			Y	-0-					27
04	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			Y	-0-					27
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			Y	-0-					27
06	3210	X	2856	-0-	-354	-0-	2856	2			Y	-0-					27
07	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	2938	2			Y	-0-					27
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	2			Y	-0-					27
09	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	2885	2			Y	-0-					27
10	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	2837	2			Y	-0-					27
11	2910	X	2677	-0-	-233	-0-	2677	2			Y	-0-					27
12	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	2704	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 35,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1531	-0-	-267	-0-	1531	2			Y	-0-					55
02	1820	X	1577	-0-	-243	-0-	1575	2	2	9	Y	2	2	8			55
03	1798	X	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			Y	-0-					55
04	1710	X	1439	-0-	-271	-0-	1439	2			Y	-0-					55
05	1767	X	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			Y	-0-					55
06	1680	X	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			Y	-0-					55
07	1736	X	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			Y	-0-					55
08	1767	X	1303	-0-	-464	-0-	1303	2			Y	-0-					55
09	1710	X	1188	-0-	-522	-0-	1188	2			Y	-0-					55
10	1767	X	1343	-0-	-424	-0-	1343	2			Y	-0-					55
11	1530	X	1178	-0-	-352	-0-	1178	2			Y	-0-					55
12	1550	X	883	-0-	-667	-0-	883	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			Y	-0-					72
02	1204	X	991	-0-	-213	-0-	987	2	4	9	Y	4	4	8			72
03	1581	X	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			Y	-0-					72
04	1530	X	1183	-0-	-347	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8			72
05	1581	X	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					72
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					72
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					72
08	1271	X	1186	-0-	-85	-0-	1186	2			Y	-0-					72
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					72
10	1302	X	1037	-0-	-265	-0-	1037	2			Y	-0-					72
11	1260	X	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			Y	-0-					72
12	1302	X	979	-0-	-323	-0-	979	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 14,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 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	6665	X	6338	-0-	-327	-0-	6338	2			Y	-0-					77
02	5964	X	5530	-0-	-434	-0-	5526	2	4	9	Y	4	4	8			77
03	6603	X	5897	-0-	-706	-0-	5895	2	2	9	Y	2					79
04	6270	X	6104	-0-	-166	-0-	6103	2	1	9	Y	1					80
05	6479	X	6135	-0-	-344	-0-	6135	2			Y	-0-					80
06	6120	X	5811	-0-	-309	-0-	5811	2			Y	-0-					80
07	6293	X	6003	-0-	-290	-0-	6003	2			Y	-0-					80
08	6293	X	5845	-0-	-448	-0-	5845	2			Y	-0-					80
09	6090	X	5669	-0-	-421	-0-	5667	2	2	9	Y	2					82
10	6138	X	5683	-0-	-455	-0-	5681	2	2	9	Y	2					84
11	5820	X	5368	-0-	-452	-0-	5367	2	1	9	Y	1					85
12	6014	X	5380	-0-	-634	-0-	5378	2	2	9	Y	2					87

TOTAL GAS PROD: 69,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 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	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	3567	2			Y	-0-					27
02	3416	X	3219	-0-	-197	-0-	3219	2			Y	-0-					27
03	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	3385	2			Y	-0-					27
04	3570	X	3324	-0-	-246	-0-	3324	2			Y	-0-					27
05	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	3359	2			Y	-0-					27
06	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	3202	2	3	9	Y	3					30
07	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	3308	2	2	9	Y	2					32
08	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	3270	2	1	9	Y	1					33
09	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	3116	2	3	9	Y	3	1	8			35
10	3348	X	3338	-0-	-10	-0-	3338	2			Y	-0-					35
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3256	2	2	9	Y	2					37
*12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3319	2	1	9	Y	1					38

TOTAL GAS PROD: 39,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	2457	2			Y	-0-					37
02	2324	N	2226	-0-	-98	-0-	2226	2			Y	-0-					37
03	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	2327	2			Y	-0-					37
04	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			Y	-0-					37
05	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2324	2			Y	-0-					37
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					37
07	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	2219	2			Y	-0-					37
08	2387	X	2278	-0-	-109	-0-	2278	2			Y	-0-					37
09	2310	X	2243	-0-	-67	-0-	2243	2			Y	-0-					37
10	2356	X	2258	-0-	-98	-0-	2258	2			Y	-0-					37
11	2280	X	2188	-0-	-92	-0-	2188	2			Y	-0-					37
12	2325	X	2304	-0-	-21	-0-	2304	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 27,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1269	-0-	-188	-0-	1269	2			Y	-0-					65
02	1316	X	1190	-0-	-126	-0-	1190	2			Y	-0-					65
03	1457	X	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			Y	-0-					65
04	1350	X	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			Y	-0-					65
05	1333	X	1221	-0-	-112	-0-	1221	2			Y	-0-					65
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	Y	1	1	8			65
07	1364	X	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			Y	-0-					65
08	1364	X	904	-0-	-460	-0-	904	2			Y	-0-					65
09	1320	X	789	-0-	-531	-0-	789	2			Y	-0-					65
10	1364	X	974	-0-	-390	-0-	974	2			Y	-0-					65
11	1320	X	1136	-0-	-184	-0-	1136	2			Y	-0-					65
*12	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5073	-0-	-197	-0-	5066	2	7	9	Y	6					34
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4580	2	10	9	Y	9	3	8			40
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4752	2	6	9	Y	5					45
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4770	2	2	9	Y	2					47
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					47
06	4590	X	4560	-0-	-30	-0-	4559	2	1	9	Y	1					48
07	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	4658	2	4	9	Y	4					52
08	4929	X	4536	-0-	-393	-0-	4530	2	6	9	Y	5					57
09	4770	X	4503	-0-	-267	-0-	4494	2	9	9	Y	8					65
10	4836	X	4359	-0-	-477	-0-	4353	2	6	9	Y	5					70
11	4560	X	4363	-0-	-197	-0-	4357	2	6	9	Y	5					75
12	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	4455	2	4	9	Y	4	1	8			78

TOTAL GAS PROD: 55,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			Y	-0-					25
02	4900	X	4735	-0-	-165	-0-	4718	2	17	9	Y	15	6	8			34
03	5425	X	4596	-0-	-829	-0-	4587	2	9	9	Y	8					42
04	5250	X	4874	-0-	-376	-0-	4865	2	9	9	Y	8					50
05	5425	X	4931	-0-	-494	-0-	4927	2	4	9	Y	4					54
06	5100	X	4267	-0-	-833	-0-	4258	2	9	9	Y	8	2	8			60
07	5239	X	3934	-0-	-1305	-0-	3928	2	6	9	Y	5					65
08	5022	X	4392	-0-	-630	-0-	4388	2	4	9	Y	4					69
09	4860	X	4259	-0-	-601	-0-	4248	2	11	9	Y	10					79
10	4929	X	4293	-0-	-636	-0-	4282	2	11	9	Y	10					89
11	4260	X	4058	-0-	-202	-0-	4049	2	9	9	Y	8					97
12	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	4067	2	9	9	Y	8					105

TOTAL GAS PROD: 53,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1265	-0-	-68	-0-	1263	2	2	9	Y	2					10
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2					12
03	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					12
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			Y	-0-					12
05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			Y	-0-					12
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					12
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			Y	-0-					12
08	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					12
09	1200	X	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			Y	-0-					12
10	1240	X	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			Y	-0-					12
11	1200	X	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			Y	-0-					12
12	1240	X	733	-0-	-507	-0-	733	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	15	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			Y	-0-					30
02	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			Y	-0-					30
03	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	2747	2			Y	-0-					30
04	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			Y	-0-					30
05	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	2741	2			Y	-0-					30
06	2880	X	2780	-0-	-100	-0-	2780	2			Y	-0-					30
07	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	2			Y	-0-					30
08	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			Y	-0-					30
09	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	2612	2			Y	-0-					30
10	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	2656	2			Y	-0-					30
11	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2578	2			Y	-0-					30
12	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	2704	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

01	4588	X	3804	-0-	-784	-0-	3802	2	2	9	Y	2					30
02	4312	X	3621	-0-	-691	-0-	3617	2	4	9	Y	4	2	8			32
03	4774	X	4292	-0-	-482	-0-	4289	2	3	9	Y	3					35
04	4620	X	4376	-0-	-244	-0-	4376	2			Y	-0-					35
05	4681	X	4334	-0-	-347	-0-	4334	2			Y	-0-					35
06	4140	X	4019	-0-	-121	-0-	4019	2			Y	-0-					35
07	4526	X	3773	-0-	-753	-0-	3771	2	2	9	Y	2					37
08	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	4344	2	2	9	Y	2					39
09	4380	X	3977	-0-	-403	-0-	3976	2	1	9	Y	1					40
10	4340	X	4052	-0-	-288	-0-	4048	2	4	9	Y	4					44
11	4200	X	3833	-0-	-367	-0-	3830	2	3	9	Y	3					47
12	4340	X	3802	-0-	-538	-0-	3800	2	2	9	Y	2					49

TOTAL GAS PROD: 48,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

01	6634	X	3220	-0-	-3414	-0-	3219	2	1	9	Y	1					50
02	5572	X	374	-0-	-5198	-0-	374	2			Y	-0-					50
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					50
04	5250	X	19	-0-	-5231	-0-	19	2			Y	-0-					50
05	4247	X	22	-0-	-4225	-0-	22	2			Y	-0-					50
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					50
07	403	X	141	-0-	-262	-0-	141	2			Y	-0-					50
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6097	2	10	9	Y	9					59
10	3100	N	7399	-0-	4299	4299	7385	2	14	9	Y	13					72
11	3000	N	6465	-0-	3465	7764	6456	2	9	9	Y	8	1	8			79
*12	14274	X	6510	-0-	-7764	-0-	6499	2	11	9	Y	10					89

TOTAL GAS PROD: 30,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1979	-0-	-222	-0-	1979	2			Y	-0-					27
02	1988	N	1961	-0-	-27	-0-	1959	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	1999	2			Y	-0-					27
04	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			Y	-0-					27
05	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			Y	-0-					27
06	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1911	2			Y	-0-					27
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					27
08	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			Y	-0-					27
09	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2			Y	-0-					27
10	1984	N	1678	-0-	-306	-0-	1678	2			Y	-0-					27
11	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	1498	2			Y	-0-					27
12	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	1593	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1880	-0-	-259	-0-	1877	2	3	9	Y	3					8
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	1680	2	3	9	Y	3	3	8			8
03	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			Y	-0-					8
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2					10
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					10
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2	2	8			10
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					10
08	1922	X	1895	-0-	-27	-0-	1895	2			Y	-0-					10
09	1860	X	1723	-0-	-137	-0-	1723	2			Y	-0-					10
10	1922	X	1626	-0-	-296	-0-	1626	2			Y	-0-					10
11	1860	X	1631	-0-	-229	-0-	1631	2			Y	-0-					10
12	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 21,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	2153	2			Y	-0-					90
02	2128	X	2015	-0-	-113	-0-	2011	2	4	9	Y	4	4	8			90
03	2356	X	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			Y	-0-					90
04	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			Y	-0-					90
05	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	2045	2			Y	-0-					90
06	2220	X	2013	-0-	-207	-0-	2010	2	3	9	Y	3	3	8			90
07	2294	X	2072	-0-	-222	-0-	2072	2			Y	-0-					90
08	2294	X	1986	-0-	-308	-0-	1986	2			Y	-0-					90
09	2010	X	1817	-0-	-193	-0-	1817	2			Y	-0-					90
10	2077	X	2032	-0-	-45	-0-	2032	2			Y	-0-					90
11	2010	X	1750	-0-	-260	-0-	1750	2			Y	-0-					90
12	2077	X	1836	-0-	-241	-0-	1836	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 23,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2420	2			Y	-0-					102
02	2436	X	2181	-0-	-255	-0-	2179	2	2	9	Y	2	2	8			102
03	2697	X	2355	-0-	-342	-0-	2355	2			Y	-0-					102
04	2340	X	1815	-0-	-525	-0-	1815	2			Y	-0-					102
05	2418	X	1644	-0-	-774	-0-	1644	2			Y	-0-					102
06	2340	X	2020	-0-	-320	-0-	2020	2			Y	-0-					102
07	2418	X	1914	-0-	-504	-0-	1914	2			Y	-0-					102
08	2356	X	1945	-0-	-411	-0-	1945	2			Y	-0-					102
09	2010	X	1922	-0-	-88	-0-	1922	2			Y	-0-					102
10	2077	X	1931	-0-	-146	-0-	1931	2			Y	-0-					102
11	2010	X	1922	-0-	-88	-0-	1922	2			Y	-0-					102
*12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 24,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 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	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	4823	2			Y	-0-					47
02	4592	X	4354	-0-	-238	-0-	4352	2	2	9	Y	2	2	8			47
03	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4601	2	2	9	Y	2					49
04	4860	X	4587	-0-	-273	-0-	4587	2			Y	-0-					49
05	5022	X	4664	-0-	-358	-0-	4664	2			Y	-0-					49
06	4680	X	4390	-0-	-290	-0-	4390	2			Y	-0-					49
07	4836	X	4509	-0-	-327	-0-	4509	2			Y	-0-					49
08	4743	X	4504	-0-	-239	-0-	4504	2			Y	-0-					49
09	4590	X	4293	-0-	-297	-0-	4293	2			Y	-0-					49
10	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	4279	2			Y	-0-					49
11	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	4223	2			Y	-0-					49
12	4495	X	4338	-0-	-157	-0-	4338	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 53,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

01	2728	N	2484	-0-	-244	-0-	2477	2	7	9	Y	6					70
02	2408	N	1935	-0-	-473	-0-	1922	2	13	9	Y	12	2	8			80
03	2480	N	2238	-0-	-242	-0-	2221	2	17	9	Y	15					95
04	2400	N	2122	-0-	-278	-0-	2122	2			Y	-0-					95
05	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			Y	-0-					95
06	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1867	2	1	9	Y	1	1	8			95
07	2201	N	1677	-0-	-524	-0-	1676	2	1	9	Y	1	1	8			95
08	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	1667	2			Y	-0-					95
09	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	2			Y	-0-					95
10	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	1359	2			Y	-0-					95
11	1620	N	1240	-0-	-380	-0-	1240	2			Y	-0-					95
12	1426	N	858	-0-	-568	-0-	858	2			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 20,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1839	2	9	9	Y	8					85
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					85
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			Y	-0-					85
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					85
05	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			Y	-0-					85
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	2			Y	-0-					85
07	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	2			Y	-0-					85
08	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					85
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					85
10	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					85
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					85
12	2046	X	1376	-0-	-670	-0-	1376	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 21,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2112	-0-		-368	-0-		2112	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	2010	-0-		-174	-0-		2010	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2073	-0-		-314	-0-		2073	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2117	-0-		-103	-0-		2054	2	63	9	Y	57					57
05	2294	X	2074	-0-		-220	-0-		2074	2			Y	-0-					57
06	2160	X	1987	-0-		-173	-0-		1987	2			Y	-0-					57
07	2232	X	2134	-0-		-98	-0-		2134	2			Y	-0-					57
08	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-		2175	2			Y	-0-					57
09	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-		1984	2			Y	-0-					57
10	2139	N	2007	-0-		-132	-0-		2007	2			Y	-0-					57
11	2100	N	1913	-0-		-187	-0-		1913	2			Y	-0-					57
12	2046	N	1307	-0-		-739	-0-		1306	2	1	9	Y	1	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1466	-0-	-301	-0-	1466	2			Y	-0-					25
02	1596	X	1180	-0-	-416	-0-	1180	2			Y	-0-					25
03	1767	X	1362	-0-	-405	-0-	1362	2			Y	-0-					25
04	1710	X	1145	-0-	-565	-0-	1145	2			Y	-0-					25
05	1581	X	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			Y	-0-					25
06	1410	X	1141	-0-	-269	-0-	1141	2			Y	-0-					25
07	1364	X	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			Y	-0-					25
08	1364	X	756	-0-	-608	-0-	756	2			Y	-0-					25
09	1260	X	476	-0-	-784	-0-	476	2			Y	-0-					25
10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					25
11	1140	X	856	-0-	-284	-0-	856	2			Y	-0-					25
*12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			Y	-0-					17
02	1232	X	949	-0-	-283	-0-	949	2			Y	-0-					17
03	1364	X	925	-0-	-439	-0-	925	2			Y	-0-					17
04	1320	X	936	-0-	-384	-0-	936	2			Y	-0-	17	7			-0-
05	1240	X	472	-0-	-768	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-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: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8455	2	14	9	Y	13					55
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7564	2	19	9	Y	17	5	8			67
03	8308	X	7976	-0-	-332	-0-	7956	2	20	9	Y	18					85
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8071	2	21	9	Y	19					104
05	8308	X	8172	-0-	-136	-0-	8155	2	17	9	Y	15					119
06	8040	X	7760	-0-	-280	-0-	7746	2	14	9	Y	13					132
07	8308	X	8003	-0-	-305	-0-	7993	2	10	9	Y	9					141
08	8339	X	7660	-0-	-679	-0-	7654	2	6	9	Y	5					146
09	8070	X	7305	-0-	-765	-0-	7302	2	3	9	Y	3					149
10	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	7567	2			Y	-0-					149
11	7770	X	7417	-0-	-353	-0-	7400	2	17	9	Y	15					164
12	7998	X	7733	-0-	-265	-0-	7648	2	85	9	Y	77	185	1	1	8	55

TOTAL GAS PROD: 93,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2			Y	-0-					74
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2878	2	2	9	Y	2	2	8			74
03	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	2636	2			Y	-0-					74
04	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	126	1	2641	2	Y	-0-					74
05	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	126	1	2755	2	Y	-0-					74
06	3090	X	2797	-0-	-293	-0-	100	1	2697	2	Y	-0-					74
07	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	108	1	2748	2	Y	-0-					74
08	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	90	1	2478	2	Y	-0-					74
09	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	117	1	2655	2	Y	-0-					74
10	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	108	1	2767	2	Y	-0-					74
11	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	90	1	2487	2	Y	-0-					74
12	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	118	1	2513	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					64
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	Y	1					65
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3433	2	6	9	Y	5					70
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					70
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3643	2	11	9	Y	10					80
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					80
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3218	2	2	9	Y	2					82
08	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	3385	2	2	9	Y	2					84
09	3540	X	3025	-0-	-515	-0-	3024	2	1	9	Y	1					85
10	3658	X	3013	-0-	-645	-0-	3013	2			Y	-0-					85
11	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3042	2	2	9	Y	2					87
12	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	3029	2	2	9	Y	2					89

TOTAL GAS PROD: 38,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5590	-0-	-610	-0-	5590	2			Y	-0-					27
02	5516	X	5460	-0-	-56	-0-	5454	2	6	9	Y	5	5	8			27
03	6076	X	5312	-0-	-764	-0-	5312	2			Y	-0-					27
04	5730	X	5258	-0-	-472	-0-	5255	2	3	9	Y	3					30
05	6045	X	5856	-0-	-189	-0-	5853	2	3	9	Y	3					33
06	5850	X	5301	-0-	-549	-0-	5299	2	2	9	Y	2	2	8			33
07	6045	X	5635	-0-	-410	-0-	5627	2	8	9	Y	7					40
08	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	5477	2	7	9	Y	6	1	8			45
09	5670	X	5217	-0-	-453	-0-	5215	2	2	9	Y	2					47
10	5859	X	4978	-0-	-881	-0-	4967	2	11	9	Y	10					57
11	5460	X	3404	-0-	-2056	-0-	3395	2	9	9	Y	8					65
12	5642	X	3956	-0-	-1686	-0-	3944	2	12	9	Y	11	1	8			75

TOTAL GAS PROD: 61,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			Y	-0-					15
02	1708	N	1594	-0-	-114	-0-	1587	2	7	9	Y	6	6	8			15
03	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1804	2	6	9	Y	5					20
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2					22
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					22
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			Y	-0-					22
08	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1606	2			Y	-0-					22
09	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1540	2			Y	-0-					22
10	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			Y	-0-					22
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	Y	1					23
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2			Y	-0-					70
02	3724	X	3492	-0-	-232	-0-	3489	2	3	9	Y	3	3	8			70
03	4061	X	3578	-0-	-483	-0-	3578	2			Y	-0-					70
04	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	3580	2			Y	-0-					70
05	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	3620	2			Y	-0-					70
06	3750	X	3450	-0-	-300	-0-	3450	2			Y	-0-					70
07	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3531	2			Y	-0-					70
08	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	3456	2			Y	-0-					70
09	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3319	2	1	9	Y	1	1	8			70
10	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	3426	2			Y	-0-					70
11	3450	X	3255	-0-	-195	-0-	3255	2			Y	-0-					70
12	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	3337	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 41,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6222	-0-	-536	-0-	6222	2			Y	-0-					80
02	6048	X	5649	-0-	-399	-0-	5642	2	7	9	Y	6	4	8			82
03	6634	X	5799	-0-	-835	-0-	5799	2			Y	-0-					82
04	6300	X	5860	-0-	-440	-0-	5854	2	6	9	Y	5					87
05	6417	X	6112	-0-	-305	-0-	6103	2	9	9	Y	8					95
06	6060	X	5758	-0-	-302	-0-	5749	2	9	9	Y	8	2	8			101
07	6262	X	6078	-0-	-184	-0-	6077	2	1	9	Y	1					102
08	6107	X	5700	-0-	-407	-0-	5698	2	2	9	Y	2					104
09	5910	X	5253	-0-	-657	-0-	5250	2	3	9	Y	3					107
10	6107	X	5362	-0-	-745	-0-	5358	2	4	9	Y	4					111
11	5880	X	5524	-0-	-356	-0-	5515	2	9	9	Y	8					119
12	6076	X	5655	-0-	-421	-0-	5649	2	6	9	Y	5					124

TOTAL GAS PROD: 68,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 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	992	N	893	-0-	-99	-0-	842	2	51	9	Y	46	59	1			10
02	896	N	719	-0-	-177	-0-	705	2	14	9	Y	13					23
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1256	2	23	9	Y	21					44
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1402	2	30	9	Y	27	53	1			18
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	920	2	33	9	Y	30					48
06	1230	N	877	-0-	-353	-0-	843	2	34	9	Y	31	59	1			20
07	1488	N	875	-0-	-613	-0-	854	2	21	9	Y	19					39
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	829	2	8	9	Y	7					46
09	3000	N	3375	-0-	375	375	3351	2	24	9	Y	22	57	1			11
10	1824	N	1449	-0-	-375	-0-	1425	2	24	9	Y	22					33
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1008	2	34	9	Y	31					64
12	1023	X	924	-0-	-99	-0-	923	2	1	9	Y	1	55	1			10

TOTAL GAS PROD: 14,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 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	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3406	2	28	9	N	25					70
02	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3162	2	17	9	N	15					85
03	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3568	2	44	9	N	40					125
04	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3235	2			N	-0-					125
05	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	3355	2	6	9	N	5					130
06	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	3375	2	116	9	N	105	177	1			58
07	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	3099	2			N	-0-					58
08	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3353	2	24	9	N	22					80
09	3300	X	2542	-0-	-758	-0-	2502	2	40	9	N	36	79	1			37
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3435	2	14	9	N	13					50
11	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	2846	2	22	9	N	20					70
12	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	2937	2	30	9	N	27					97

TOTAL GAS PROD: 38,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	560	#	470	-0-	-90	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	620	#	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	600	#	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	#	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	589	#	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	589	#	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	570	#	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	480	#	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	465	#	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1176	N	239	-0-	-937	-0-	236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1054	N	59	-0-	-995	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
04	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	26522	2			N	-0-					-0-
06	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	22831	2			N	-0-					-0-
07	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
09	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
11	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
*12	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3169	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1500	X	933	-0-	-567	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6013	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5738	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7273	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9084	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8922	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10877	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
04	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
11	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
*12	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8968	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
02	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
03	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	23325	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	2			N	-0-					-0-
05	21785	X	21785	-0-	-0-	-0-	21785	2			N	-0-					-0-
06	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
07	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	19773	2			N	-0-					-0-
08	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17601	-0-	-909	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	17184	-0-	-1943	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16987	-0-	-1523	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
*12	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	19295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	28850	-0-	-600	-0-	28850	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	25595	-0-	-5205	-0-	25595	2			N	-0-					-0-
03	33418	X	28223	-0-	-5195	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	27011	-0-	-1399	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	26979	-0-	-1882	-0-	26979	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	26122	-0-	-1808	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	25923	-0-	-2411	-0-	25923	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	26626	-0-	-1584	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	25467	-0-	-1533	-0-	25467	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	25892	-0-	-1109	-0-	25892	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	25067	-0-	-1063	-0-	25067	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	24078	-0-	-2551	-0-	24078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	620	N	410	-0-	-210	-0-	409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

01	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11055	-0-	-509	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12136	-0-	-667	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11786	-0-	-274	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	12146	-0-	-316	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11531	-0-	-529	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	12204	-0-	-41	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
08	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11681	-0-	-109	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	12062	-0-	-152	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11735	-0-	-205	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	12001	-0-	-337	-0-	12001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
02	35757	X	35757	-0-	-0-	-0-	35755	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37627	X	37627	-0-	-0-	-0-	37626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	36212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37181	X	37181	-0-	-0-	-0-	37181	2			N	-0-					-0-
06	35130	X	35130	-0-	-0-	-0-	35129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	34146	X	34146	-0-	-0-	-0-	34145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
09	32593	X	32593	-0-	-0-	-0-	32592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	29918	X	29918	-0-	-0-	-0-	29917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	30523	X	30523	-0-	-0-	-0-	30522	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 384,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
*12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
03	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
06	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
11	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
*12	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3441	X	2426	-0-	-1015	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2473	-0-	-857	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1756	-0-	-1685	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1584	-0-	-1746	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2871	-0-	-459	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1519	-0-	-1922	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

01	26970	X	4988	-0-	-21982	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	-0-	-0-	-39088	-0-					N	1	1	8			-0-
03	41137	X	4	-0-	-41133	-0-	2	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	39810	X	11557	-0-	-28253	-0-	11556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41137	X	27003	-0-	-14134	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
06	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	26615	2			N	-0-					-0-
07	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	27485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	27001	X	26039	-0-	-962	-0-	26039	2			N	-0-					-0-
09	27364	X	27364	-0-	-0-	-0-	27363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	27497	X	24929	-0-	-2568	-0-	24928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26610	X	25137	-0-	-1473	-0-	25136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	28272	X	24056	-0-	-4216	-0-	24055	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

01	6324	X	3820	-0-	-2504	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2982	-0-	-2730	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4249	-0-	-2075	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
04	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4438	-0-	-1886	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5930	-0-	-190	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6788	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8551	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

01	14B2 EXT	4926	-0-	4926	4926	4926	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	10961	-0-	10961	15887	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	6736	-0-	6736	22623	6736	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	9454	-0-	9454	32077	9454	2			N	-0-					-0-
05	37668 X	5591	-0-	-32077	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	11730 X	5749	-0-	-5981	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
07	12121 X	7742	-0-	-4379	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
08	9765 X	3919	-0-	-5846	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
10	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
11	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
12	10695 X	6913	-0-	-3782	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	7665	-0-	-3433	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	2249	-0-	-13291	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	699	-0-	-16506	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					-0-
05	15314	X	46	-0-	-15268	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	47	-0-	-7363	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	64	-0-	-2416	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
*12	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	897	-0-	-333	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	800	-0-	-440	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	698	-0-	-382	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	3219	-0-	-10080	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3	-0-	-3749	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36316	X	36316	-0-	-0-	-0-	36314	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41938	X	41938	-0-	-0-	-0-	41937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45693	X	45693	-0-	-0-	-0-	45692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47237	X	47237	-0-	-0-	-0-	47236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	49556	X	49556	-0-	-0-	-0-	49554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	49137	X	49137	-0-	-0-	-0-	49136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	48681	X	48681	-0-	-0-	-0-	48681	2			N	-0-					-0-
10	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	47252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	42343	X	42343	-0-	-0-	-0-	42342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	41252	X	41252	-0-	-0-	-0-	41251	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 452,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2659	-0-	-441	1873	2659	2			N	-0-					-0-
02	3309	X	1436	-0-	-1873	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	214	-0-	-926	-0-	213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1178	X	484	-0-	-694	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	457	-0-	-683	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	748	-0-	-430	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	744	X	595	-0-	-149	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	960	X	524	-0-	-436	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4238	-0-	-629	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2619	-0-	-1777	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
*12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7449	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	623					N	1	1	8			-0-
02	623	X	-0-	-0-	-623	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
05	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	18088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18802	2			N	-0-					-0-
08	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19927	2			N	-0-					-0-
09	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
10	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
11	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
*12	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1561	-0-	-2314	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9910	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	536	-0-	-3214	-0-	527	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3875	X	3048	-0-	-827	-0-	3046	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6475	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7396	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					-0-
02	1025	X	298	-0-	-727	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	798	-0-	-1806	-0-	797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2520	X	1970	-0-	-550	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2573	X	1103	-0-	-1470	-0-	1097	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2490	X	491	-0-	-1999	-0-	490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	X	734	-0-	-1839	-0-	733	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	1161	-0-	-20539	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	2165	-0-	-2287	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4929	X	4088	-0-	-841	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
06	29800	X	29800	-0-	-0-	-0-	29799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	27964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	2			N	-0-					-0-
09	25185	X	25185	-0-	-0-	-0-	25184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	22818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	20934	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	13017	-0-	-2327	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	13044	-0-	-3944	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	1420	-0-	-14960	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
06	14880	X	13970	-0-	-910	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
07	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
08	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13661	-0-	-319	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13006	-0-	-1874	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12409	-0-	-1991	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	12836	-0-	-2044	-0-	12836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4659	-0-	-797	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3775	-0-	-1153	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
08	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8654	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
05	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
06	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	2093	-0-	-1782	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	1	1	8			-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	18574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14388	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 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	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
02	27425	X	27425	-0-	-0-	-0-	27424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	27426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
05	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	23211	2			N	-0-					-0-
06	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
07	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
08	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
09	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
10	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
11	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
*12	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	12059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

01	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	21249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19460	X	19191	-0-	-269	-0-	19189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	21545	X	21026	-0-	-519	-0-	21024	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	20850	X	20249	-0-	-601	-0-	20248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21545	X	20307	-0-	-1238	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	19348	-0-	-1202	-0-	19347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21235	X	19772	-0-	-1463	-0-	19771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21018	X	19884	-0-	-1134	-0-	19883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	20250	X	19146	-0-	-1104	-0-	19145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	20305	X	19271	-0-	-1034	-0-	19270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19350	X	18306	-0-	-1044	-0-	18305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19871	X	18657	-0-	-1214	-0-	18656	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

01	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13415	-0-	-745	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
05	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12671	-0-	-1489	-0-	12670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
08	20065	X	20065	-0-	-0-	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14632	X	14130	-0-	-502	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
11	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	14393	-0-	-239	-0-	14392	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
02	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
04	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
06	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12648	X	12568	-0-	-80	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10503	-0-	-1737	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	7264	-0-	-5384	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	4070	-0-	-8170	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10407	-0-	-2241	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	16333	-0-	-1213	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	13529	-0-	-5147	-0-	13528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17329	X	13434	-0-	-3895	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13046	-0-	-3724	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14723	-0-	-1614	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
06	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	10693	-0-	-5747	-0-	10692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16988	X	13028	-0-	-3960	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15354	-0-	-1086	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15687	-0-	-216	-0-	15686	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	15223	-0-	-1185	-0-	15222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18042	X	16262	-0-	-1780	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15334	-0-	-2096	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	15891	-0-	-2120	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	15209	-0-	-2071	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15330	-0-	-1534	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	7285	-0-	-8990	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	9703	-0-	-5687	-0-	9697	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	15903	X	6702	-0-	-9201	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	4691	-0-	-10519	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	3838	-0-	-11507	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2003	-0-	-667	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2250	-0-	-420	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2174	-0-	-585	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2409	-0-	-261	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	32222	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	29803	-0-	-1053	-0-	29802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31744	X	29413	-0-	-2331	-0-	29412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	31170	X	22618	-0-	-8552	-0-	22617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32984	X	30755	-0-	-2229	-0-	30755	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	28771	-0-	-3149	-0-	28770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	32984	X	22067	-0-	-10917	-0-	22066	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	30752	X	27813	-0-	-2939	-0-	27812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29760	X	24899	-0-	-4861	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
10	30752	X	28810	-0-	-1942	-0-	28809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	28770	X	27271	-0-	-1499	-0-	27270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	27807	X	26646	-0-	-1161	-0-	26645	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 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	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
02	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	20830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	15984	-0-	-3306	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
05	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
06	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	23356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	23696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	23525	2			N	-0-					-0-
09	22594	X	22594	-0-	-0-	-0-	22593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	23094	2			N	-0-					-0-
11	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
*12	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	22691	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 270,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	645	-0-	-440	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	62417	-0-	59417	59417	62409	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	3100	N	49566	-0-	46466	105883	49566	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	39253	-0-	36253	142136	39253	2			N	-0-					-0-
*12	173676	X	31540	-0-	-142136	-0-	31539	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 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	47377	X	47377	-0-	-0-	-0-	47376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	46620	X	41839	-0-	-4781	-0-	41838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	50778	X	44955	-0-	-5823	-0-	44953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	47640	X	42048	-0-	-5592	-0-	42047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	48918	X	44304	-0-	-4614	-0-	44304	2			N	-0-					-0-
06	45840	X	1594	-0-	-44246	-0-	1593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	46314	X	11528	-0-	-34786	-0-	11527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	44950	X	41961	-0-	-2989	-0-	41960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	45839	X	45839	-0-	-0-	-0-	45838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	47466	X	47466	-0-	-0-	-0-	47465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	45001	X	45001	-0-	-0-	-0-	45000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	47368	X	45885	-0-	-1483	-0-	45884	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 459,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 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	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8041	-0-	-1787	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	27004	X	27004	-0-	-0-	-0-	27003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	26432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	23669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	21164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
09	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	22734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10881	X	1550	-0-	-9331	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	18943	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	N	71756	-0-	68756	68756	71750	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3100	N	42748	-0-	39648	108404	42746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3100	N	28409	-0-	25309	133713	28407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	153435	X	19722	-0-	-133713	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
10	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4309	-0-	-1364		-0-		4309	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3865	-0-	-1259		-0-		3865	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1329	-0-	-4344		-0-		1329	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	-0-	-0-	-5490		-0-						N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774		-0-						N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170		-0-						N	-0-					-0-
07	4278	X	2251	-0-	-2027		-0-		2250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-		-0-		4281	2			N	-0-					-0-
09	32	X	32	-0-	-0-		-0-		30	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2263	X	511	-0-	-1752		-0-		511	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	580	-0-	-3560		-0-		580	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	601	-0-	-3677		-0-		601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53599	X	13515	-0-	-40084		-0-		13515	2			N	-0-					-0-
02	66752	X	25044	-0-	-41708		-0-		25043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12944	X	12944	-0-	-0-		-0-		12944	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	10833	-0-	-2247		-0-		10833	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	18414	-0-	-9300		-0-		18414	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	21376	-0-	-5444		-0-		21376	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	22869	-0-	-4845		-0-		22868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29921	X	29921	-0-	-0-		-0-		29921	2			N	-0-					-0-
09	27313	X	27313	-0-	-0-		-0-		27313	2			N	-0-					-0-
10	28137	X	28137	-0-	-0-		-0-		28136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	28950	X	26392	-0-	-2558		-0-		26391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	29915	X	27485	-0-	-2430		-0-		27485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39306	X	39306	-0-	-0-		-0-		39305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	41160	X	34295	-0-	-6865		-0-		34295	2			N	-0-					-0-
03	44609	X	35814	-0-	-8795		-0-		35813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41280	X	33138	-0-	-8142		-0-		33137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41199	X	35083	-0-	-6116		-0-		35083	2			N	-0-					-0-
06	38040	X	29686	-0-	-8354		-0-		29685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	37975	X	32804	-0-	-5171		-0-		32803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35805	X	31746	-0-	-4059		-0-		31746	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	29657	-0-	-4303		-0-		29656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	35092	X	29567	-0-	-5525		-0-		29566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31740	X	28046	-0-	-3694		-0-		28045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32798	X	28515	-0-	-4283		-0-		28514	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 387,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 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	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	680	-0-	-2680	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
10	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
*12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54297	X	54297	-0-	-0-	-0-	54296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	52836	X	49338	-0-	-3498	-0-	49336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	58125	X	53770	-0-	-4355	-0-	53769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	54390	X	51015	-0-	-3375	-0-	51015	2			N	-0-					-0-
05	54653	X	48733	-0-	-5920	-0-	48733	2			N	-0-					-0-
06	52860	X	44368	-0-	-8492	-0-	44368	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	51449	-0-	-3173	-0-	51448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	53785	X	50565	-0-	-3220	-0-	50565	2			N	-0-					-0-
09	51030	X	47094	-0-	-3936	-0-	47093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	51460	X	47403	-0-	-4057	-0-	47402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	49800	X	37142	-0-	-12658	-0-	37141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	51460	X	31162	-0-	-20298	-0-	31161	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 566,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
02	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
04	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	28631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
07	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	23197	2			N	-0-					-0-
09	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
10	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
11	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
*12	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-1223	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5867	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
09	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7295	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
02	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	27162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	29621	X	29621	-0-	-0-	-0-	29620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28151	X	28151	-0-	-0-	-0-	28149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
06	31150	X	31150	-0-	-0-	-0-	31149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28553	X	28553	-0-	-0-	-0-	28552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32201	X	32201	-0-	-0-	-0-	32201	2			N	-0-					-0-
09	30923	X	30923	-0-	-0-	-0-	30922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	31828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	29424	X	29424	-0-	-0-	-0-	29423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	28497	X	28497	-0-	-0-	-0-	28497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	23748	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	19296	-0-	-3076	-0-	19296	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	21288	-0-	-3481	-0-	21287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23970	X	18535	-0-	-5435	-0-	18534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24769	X	8222	-0-	-16547	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	-0-	-0-	-22980	-0-					N	-0-					-0-
07	21359	X	50	-0-	-21309	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	192	-0-	-21105	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	3593	-0-	-14947	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
10	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	22688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	23576	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 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	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	42092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	33266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	33460	2			N	-0-					-0-
04	32241	X	32241	-0-	-0-	-0-	32241	2			N	-0-					-0-
05	33156	X	33156	-0-	-0-	-0-	33156	2			N	-0-					-0-
06	28973	X	28973	-0-	-0-	-0-	28973	2			N	-0-					-0-
07	29666	X	29666	-0-	-0-	-0-	29665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	30537	2			N	-0-					-0-
09	28006	X	28006	-0-	-0-	-0-	28006	2			N	-0-					-0-
10	29925	X	29925	-0-	-0-	-0-	29924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	27038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	28887	X	28887	-0-	-0-	-0-	28887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
02	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15852	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13447	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	12431	X	8969	-0-	-3462	-0-	8968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12030	X	11221	-0-	-809	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	7519	-0-	-4912	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11917	-0-	-113	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	7958	-0-	-4473	-0-	7958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63010	X	63010	-0-	-0-	-0-	63010	2			N	-0-					-0-
02	57609	X	57609	-0-	-0-	-0-	57606	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	63830	X	63830	-0-	-0-	-0-	63829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60698	X	60698	-0-	-0-	-0-	60696	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	62768	X	62768	-0-	-0-	-0-	62768	2			N	-0-					-0-
06	60240	X	44922	-0-	-15318	-0-	44921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	62248	X	38336	-0-	-23912	-0-	38335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	62248	X	60521	-0-	-1727	-0-	60521	2			N	-0-					-0-
09	60240	X	57378	-0-	-2862	-0-	57377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	62248	X	60519	-0-	-1729	-0-	60518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	58560	X	58408	-0-	-152	-0-	58407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	60512	X	58254	-0-	-2258	-0-	58253	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 686,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34634	X	34634	-0-	-0-	-0-	34634	2			N	-0-					-0-
02	29095	X	29095	-0-	-0-	-0-	29094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	30659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32170	X	32170	-0-	-0-	-0-	32170	2			N	-0-					-0-
05	29389	X	29389	-0-	-0-	-0-	29389	2			N	-0-					-0-
06	27681	X	27681	-0-	-0-	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
07	29751	X	29751	-0-	-0-	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
08	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
09	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
10	27763	X	27763	-0-	-0-	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
11	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
*12	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	25044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

01	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13080	X	12703	-0-	-377	-0-	12702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13516	X	12986	-0-	-530	-0-	12984	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	13516	X	12861	-0-	-655	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	13009	-0-	-71	-0-	13008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13516	X	12488	-0-	-1028	-0-	12487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12690	X	11070	-0-	-1620	-0-	11069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13454	X	11184	-0-	-2270	-0-	11183	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

01	86719	X	86719	-0-	-0-	-0-	86719	2			N	-0-					-0-
02	84056	X	75893	-0-	-8163	-0-	75892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	93062	X	79920	-0-	-13142	-0-	79919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90060	X	76887	-0-	-13173	-0-	76886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91016	X	80823	-0-	-10193	-0-	80823	2			N	-0-					-0-
06	83910	X	81052	-0-	-2858	-0-	81052	2			N	-0-					-0-
07	84010	X	80644	-0-	-3366	-0-	80643	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	80817	X	80270	-0-	-547	-0-	80270	2			N	-0-					-0-
09	81060	X	75716	-0-	-5344	-0-	75715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	83762	X	77087	-0-	-6675	-0-	77086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	81060	X	73440	-0-	-7620	-0-	73439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	80631	X	75381	-0-	-5250	-0-	75380	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 943,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	15438	-0-	-1085	-0-	15436	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21496	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26637	X	26637	-0-	-0-	-0-	26633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	25158	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	24775	X	24775	-0-	-0-	-0-	24774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	22875	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	19036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
09	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	18328	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	18001	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	21279	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64971	X	64971	-0-	-0-	-0-	64971	2			N	-0-					-0-
02	59724	X	56487	-0-	-3237	-0-	56486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	63302	X	6110	-0-	-57192	-0-	6109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	62880	X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-					-0-
05	64976	X	4	-0-	-64972	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	62880	X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-					-0-
07	62527	X	3613	-0-	-58914	-0-	3612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	59044	X	59044	-0-	-0-	-0-	59043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	58290	X	58290	-0-	-0-	-0-	58290	2			N	-0-					-0-
10	59195	X	59195	-0-	-0-	-0-	59194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	57150	X	54613	-0-	-2537	-0-	54613	2			N	-0-					-0-
12	60233	X	52341	-0-	-7892	-0-	52340	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 414,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4675	-0-	-1184	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4242	-0-	-1050	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4522	-0-	-345	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4079	-0-	-481	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4275	-0-	-313	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4136	-0-	-304	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4234	-0-	-261	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4044	-0-	-246	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 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	4743	X	3290	-0-	-1453	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3621	-0-	-663	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4327	-0-	-292	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2586	-0-	-1614	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2107	-0-	-2233	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3732	-0-	-1011	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3560	-0-	-1030	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3350	-0-	-1393	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	700	N	149	-0-	-551	-0-	147	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	23632	-0-	20532	20532	23628	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3100	N	172299	-0-	169199	189731	172298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000	N	151852	-0-	148852	338583	151851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	475357	X	136774	-0-	-338583	-0-	136773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	113097	X	113097	-0-	-0-	-0-	113096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	95741	X	95741	-0-	-0-	-0-	95741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7569	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7385	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	38582	-0-	-168	-0-	38582	2			N	-0-					-0-
02	63448	X	60077	-0-	-3371	-0-	60075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	70246	X	52359	-0-	-17887	-0-	52358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67980	X	63679	-0-	-4301	-0-	63678	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	66526	X	64027	-0-	-2499	-0-	64027	2			N	-0-					-0-
06	64380	X	53275	-0-	-11105	-0-	53274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	75439	X	75439	-0-	-0-	-0-	75438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	67163	X	67163	-0-	-0-	-0-	67163	2			N	-0-					-0-
09	63690	X	55851	-0-	-7839	-0-	55850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	73191	X	60777	-0-	-12414	-0-	60776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	70830	X	55800	-0-	-15030	-0-	55799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	73191	X	51051	-0-	-22140	-0-	51050	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 698,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49392	X	49392	-0-	-0-	-0-	49392	2			N	-0-					-0-
02	47124	X	42812	-0-	-4312	-0-	42811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	52173	X	46754	-0-	-5419	-0-	46753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	50490	X	45233	-0-	-5257	-0-	45233	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	45504	-0-	-5894	-0-	45504	2			N	-0-					-0-
06	47790	X	42871	-0-	-4919	-0-	42870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47399	X	43705	-0-	-3694	-0-	43704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	46748	X	42415	-0-	-4333	-0-	42415	2			N	-0-					-0-
09	45240	X	41357	-0-	-3883	-0-	41357	2			N	-0-					-0-
10	45508	X	43991	-0-	-1517	-0-	43991	2			N	-0-					-0-
11	42870	X	42642	-0-	-228	-0-	42641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	43710	X	43384	-0-	-326	-0-	43383	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 530,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
02	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8261	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

01	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
02	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
04	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
05	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
06	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
07	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
09	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
*12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	13017	-0-	-2979	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12673	-0-	-1775	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13607	-0-	-1862	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12509	-0-	-1561	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13984	-0-	-369	-0-	13984	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12753	-0-	-837	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12169	-0-	-1874	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	10448	-0-	-3533	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	11844	-0-	-1686	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	10828	-0-	-3153	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12556	-0-	-194	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	12157	-0-	-88	-0-	12157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1166	-0-	-725	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	81	-0-	-1627	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-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: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	781	-0-	-211	-0-	727	1	54	9	N	49	165	1			98
02	784	#	340	-0-	-444	-0-	325	1	15	9	N	14					112
03	868	#	576	-0-	-292	-0-	563	1	13	9	N	12					124
04	840	#	498	-0-	-342	-0-	486	1	12	9	N	11					135
05	868	#	4	-0-	-864	-0-	4	1			N	-0-					135
06	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					135
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					135
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					135
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					135
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					135
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11-17-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5360	-0-	-654	-0-	83	1	5202	2	N	68	187	1			83
						75	9									
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	83	1	5180	2	N	125					208
						138	9									
03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	82	1	5133	2	N	64	180	1			92
						70	9									
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	73	1	4554	2	N	130					222
						143	9									
05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	70	1	4381	2	N	65	180	1			107
						72	9									
06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	81	1	5035	2	N	-0-					107
07	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	74	1	4611	2	N	101					208
						111	9									
08	4557 X	4482	-0-	-75	-0-	69	1	4314	2	N	90					298
						99	9									
09	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	73	1	4553	2	N	2	178	1			122
						2	9									
10	4557 X	3970	-0-	-587	-0-	61	1	3821	2	N	80					202
						88	9									
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	74	1	4634	2	N	-0-					202
12	4557 X	3791	-0-	-766	-0-	58	1	3627	2	N	96	183	1			115
						106	9									

TOTAL GAS PROD: 56,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-					170
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					170
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	2					172
							2	9									
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-					172
05	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					172
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					172
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-					172
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					172
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					172
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					172
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					172
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					63
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					63
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					63
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					63
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					63
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					63
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					63
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					63
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					63
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					63
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					63
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	21	1	1315	2	N	19					39
							21	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	22	1	1356	2	N	21					60
							23	9									
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	22	1	1403	2	N	7					67
							8	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	2	N	-0-					67
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	26	1	1632	2	N	26					93
							29	9									
06	1380	N	1083	-0-	-297	-0-	17	1	1066	2	N	-0-					93
07	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	18	1	1125	2	N	19					112
							21	9									
08	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	18	1	1126	2	N	19					131
							21	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	19	1	1179	2	N	7	120	1			18
							8	9									
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	17	1	1061	2	N	3					21
							3	9									
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	20	1	1269	2	N	11					32
							12	9									
12	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	16	1	978	2	N	8					40
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	234	1	14616	2	N	99	149	1			117
							109	9									
02	14364	X	13619	-0-	-745	-0-	210	1	13095	2	N	285	184	1			218
							314	9									
03	15438	X	14730	-0-	-708	-0-	227	1	14216	2	N	261	179	1			300
							287	9									
04	14940	X	13607	-0-	-1333	-0-	210	1	13122	2	N	250	362	1			188
							275	9									
05	15066	X	13701	-0-	-1365	-0-	211	1	13175	2	N	286	362	1			112
							315	9									
06	14580	X	13366	-0-	-1214	-0-	207	1	12932	2	N	206					318
							227	9									
07	15066	X	13042	-0-	-2024	-0-	202	1	12655	2	N	168	176	1			310
							185	9									
08	13671	X	12957	-0-	-714	-0-	201	1	12560	2	N	178	180	1			308
							196	9									
09	13230	X	11328	-0-	-1902	-0-	176	1	10969	2	N	166	239	1			235
							183	9									
10	13671	X	13398	-0-	-273	-0-	207	1	12963	2	N	207	184	1			258
							228	9									
11	13230	X	12520	-0-	-710	-0-	194	1	12104	2	N	202	178	1			282
							222	9									
12	13051	X	11678	-0-	-1373	-0-	180	1	11263	2	N	214	364	1			132
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 158,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,522

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					138
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	619	3	25	9	Y	23					161
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					161
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			Y	-0-					161
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			Y	-0-					161
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	3			Y	-0-					161
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					161
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					161
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					161
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					161
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	3			Y	-0-					161
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	160	-0-	-290	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 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		403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02		436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03		624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04		390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05		496	N	258	-0-	-238	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06		600	N	290	-0-	-310	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07		217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08		248	N	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09		300	N	71	-0-	-229	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11		111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12		109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
02		2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
03		2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04		2010	N	1810	-0-	-200	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05		2077	N	1576	-0-	-501	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
06		1950	N	1384	-0-	-566	-0-	1361	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
07		1860	N	1376	-0-	-484	-0-	1361	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	DLQ	G-10		1381	-0-	1381	1381	1381	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10		1310	-0-	1310	2691	1288	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	DLQ	G-10		1186	-0-	1186	3877	1164	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
11		2900	N	1326	-0-	-1574	2303	1326	2			Y	-0-					-0-
*12		3100	N	1272	-0-	-1828	475	1250	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-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	11	11	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		34	-0-	34	34	22	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1347	-0-	-277	-0-	1148	2	199	9	Y	181	181	1			-0-
03	1798	N	1301	-0-	-497	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1117	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1186	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	1123	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2304	1150	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	DLQ G-10		1020	-0-	1020	3324	991	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2900	N	1029	-0-	-1871	1453	1029	2			Y	-0-					-0-
*12	2439	N	986	-0-	-1453	-0-	960	2	26	9	Y	24	24	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	72	1	3	2	N	-0-					-0-
							1586	3									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	1	2	1322	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1284	-0-	-336	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	2100		1516	-0-	-584	-0-	348	1	4	2	N	-0-					-0-
							1164	3									
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	48	1	1192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY K (COTTON VALLEY LIME) 52560 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 169095 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 17952 PERF.16616 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1401	-0-	-428	-0-	14	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	1652	#	1376	-0-	-276	-0-	14	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1829	#	1277	-0-	-552	-0-	13	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1620	#	1586	-0-	-34	-0-	16	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	1643	#	1564	-0-	-79	-0-	15	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1643	#	1491	-0-	-152	-0-	15	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1643	#	1488	-0-	-155	-0-	15	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1590	#	1403	-0-	-187	-0-	14	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	1550	#	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*12	1488	#	1406	-0-	-82	-0-	1405	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 17,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	105	1	1993	2	N	-0-					119
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	91	1	1820	2	N	-0-					119
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	109	1	2088	2	N	-0-					119
04	2040	X	1645	-0-	-395	-0-	63	1	1582	2	N	-0-					119
05	2108	X	1913	-0-	-195	-0-	88	1	1825	2	N	-0-					119
06	2130	X	1577	-0-	-553	-0-	76	1	1501	2	N	-0-					119
07	2201	X	1794	-0-	-407	-0-	89	1	1705	2	N	-0-					119
08	2201	X	1665	-0-	-536	-0-	83	1	1582	2	N	-0-					119
09	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	80	1	1533	2	N	-0-					119
10	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	80	1	1616	2	N	-0-					119
11	1740	X	1573	-0-	-167	-0-	69	1	1504	2	N	-0-					119
*12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)//CONT.// 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-					87
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					87
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-					87
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	18	1	465	2	N	-0-					87
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	18	1	374	2	N	-0-					87
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	N	65					152
							72	9									
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	N	32	164	1			20
							35	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	2	N	-0-					20
09	1170	N	913	-0-	-257	-0-	45	1	868	2	N	-0-					20
10	1612	N	835	-0-	-777	-0-	39	1	796	2	N	-0-					20
11	990	N	680	-0-	-310	-0-	30	1	650	2	N	-0-					20
12	930	N	288	-0-	-642	-0-	14	1	274	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	N	91	179	1			41
							100	9									
02	2492	X	2210	-0-	-282	-0-	104	1	2072	2	N	31					72
							34	9									
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	139	1	2662	2	N	76					148
							84	9									
04	2670	X	2006	-0-	-664	-0-	75	1	1900	2	N	28					176
							31	9									
05	2759	X	1930	-0-	-829	-0-	87	1	1810	2	N	30					206
							33	9									
06	2670	X	1377	-0-	-1293	-0-	65	1	1287	2	N	23					229
							25	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	101	1	1946	2	N	34					263
							37	9									
08	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	93	1	1767	2	N	32	176	1			119
							35	9									
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	132	1	2538	2	N	41					160
							45	9									
10	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	86	1	1758	2	N	3					163
							3	9									
11	1830	N	1513	-0-	-317	-0-	67	1	1445	2	N	1					164
							1	9									
12	2759	N	1463	-0-	-1296	-0-	73	1	1390	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 24,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3720	-0-	720	720	3720	2			N	-0-					-0-
05	1664	N	944	-0-	-720	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	2790		1138	-0-	-1652	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	2790		242	-0-	-2548	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	2700		32	-0-	-2668	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	27	-0-	-1120	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 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	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	93	1	1390	2	N	-0-					84
02	2800	N	3106	-0-	306	306	172	1	2919	2	N	14					98
							15	9									
03	2218	N	1912	-0-	-306	-0-	124	1	1773	2	N	14	71	1			41
							15	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	126	1	1693	2	N	9					50
							10	9									
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	152	1	2451	2	N	7					57
							8	9									
06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	79	1	1608	2	N	2					59
							2	9									
07	1736	X	1378	-0-	-358	-0-	82	1	1296	2	N	-0-					59
08	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	97	1	1668	2	N	-0-					59
09	1680	X	1408	-0-	-272	-0-	20	1	1387	2	N	1	31	1			29
							1	9									
10	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	1421	1			N	-0-					29
11	1680	N	959	-0-	-721	-0-	959	3			N	-0-					29
12	1457	N	504	-0-	-953	-0-	504	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 20,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1087	1	72	2	N	-0-	1	7			50
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1028	1	61	2	N	-0-					50
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1120	1	78	2	N	-0-					50
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1093	1	81	2	N	-0-					50
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	N	-0-					50
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	45	1	915	2	N	-0-					50
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	2	N	-0-					50
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	46	1	797	2	N	-0-	50	1			-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	10	1	685	2	N	-0-					-0-
10	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	1			N	-0-					-0-
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3338	-0-	-723	-0-	318 12	1 9	3008	2	N	11	12	1	2 8		35
02	3668	X	2219	-0-	-1449	-0-	223 13	1 9	1983	2	N	12	5	8			42
03	4061	X	2896	-0-	-1165	-0-	291 19	1 9	2586	2	N	17	12	1	8 8		39
04	3870	X	2033	-0-	-1837	-0-	183 22	1 9	1828	2	N	20	11	8			48
05	3999	X	2458	-0-	-1541	-0-	232 6	1 9	2220	2	N	5	12	1			41
06	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	314 15	1 9	2676	2	N	14					55
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	405 3	1 9	3577	2	N	3	12	1			46
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	425	1	2862	2	N	-0-	46	7			-0-
09	3000	X	2322	-0-	-678	-0-	308	1	2014	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2377	-0-	-1622	-0-	321	1	2056	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2470	-0-	-1400	-0-	327	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	560	2	N	-0-			29
02	504	X	453	-0-	-51	-0-	33	1	420	2	N	-0-			29
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	N	-0-			29
04	600	X	399	-0-	-201	-0-	31	1	368	2	N	-0-			29
05	620	X	486	-0-	-134	-0-	39	1	447	2	N	-0-			29
06	600	X	408	-0-	-192	-0-	33	1	375	2	N	-0-			29
07	620	X	420	-0-	-200	-0-	33	1	387	2	N	-0-			29
08	620	X	449	-0-	-171	-0-	36	1	413	2	N	-0-			29
09	480	X	422	-0-	-58	-0-	36	1	386	2	N	-0-			29
10	496	X	382	-0-	-114	-0-	35	1	347	2	N	-0-			29
11	420	X	268	-0-	-152	-0-	26	1	242	2	N	-0-			29
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	76	1	914	2	N	-0-			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	N	-0-			-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	97	1	1217	2	N	-0-			-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	2	N	-0-			-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	2	N	-0-			-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	2	N	-0-			-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	97	1	1153	2	N	-0-			-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	2	N	-0-			-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	104	1	1119	2	N	-0-			-0-
10	930	N	526	-0-	-404	-0-	48	1	478	2	N	-0-			-0-
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	67	1	616	2	N	-0-			-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	294	1	2776	2	N	34	12	1	113
							37	9							
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	289	1	2572	2	N	15	1	8	127
							17	9							
03	3193	X	2206	-0-	-987	-0-	221	1	1960	2	N	23	12	1	138
							25	9							
04	3090	X	2017	-0-	-1073	-0-	181	1	1810	2	N	24	6	8	156
							26	9							
05	3193	X	987	-0-	-2206	-0-	93	1	888	2	N	5	12	1	149
							6	9							
06	3090	X	2062	-0-	-1028	-0-	214	1	1826	2	N	20			169
							22	9							
07	3193	X	2035	-0-	-1158	-0-	205	1	1809	2	N	19	11	1	177
							21	9							
08	2201	X	814	-0-	-1387	-0-	105	1	709	2	N	-0-	97	7	80
09	2070	X	1170	-0-	-900	-0-	155	1	1015	2	N	-0-			80
10	2139	X	1225	-0-	-914	-0-	166	1	1059	2	N	-0-			80
11	2070	X	1694	-0-	-376	-0-	224	1	1470	2	N	-0-			80
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 20,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	101	1	957	2	N	22	12	1	188
							24	9							
02	1036	X	926	-0-	-110	-0-	92	1	816	2	N	16	2	8	202
							18	9							
03	1147	X	1004	-0-	-143	-0-	101	1	896	2	N	6	12	1	196
							7	9							
04	1050	X	787	-0-	-263	-0-	71	1	709	2	N	6			202
							7	9							
05	1085	X	774	-0-	-311	-0-	73	1	695	2	N	5	12	1	195
							6	9							
06	1050	X	973	-0-	-77	-0-	102	1	865	2	N	5			200
							6	9							
07	1023	X	334	-0-	-689	-0-	34	1	297	2	N	3	12	1	191
							3	9							
08	992	X	864	-0-	-128	-0-	112	1	752	2	N	-0-	60	7	131
09	960	X	546	-0-	-414	-0-	72	1	474	2	N	-0-			131
10	992	X	370	-0-	-622	-0-	50	1	320	2	N	-0-			131
11	960	X	573	-0-	-387	-0-	76	1	497	2	N	-0-			131
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			131

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1315	-0-	-1599	-0-	125	1	1180	2	N	9	12	1			151
							10	9									
02	1960	X	922	-0-	-1038	-0-	92	1	822	2	N	7					158
							8	9									
03	2170	X	1199	-0-	-971	-0-	120	1	1070	2	N	8	12	1			154
							9	9									
04	2100	X	1604	-0-	-496	-0-	142	1	1420	2	N	38					192
							42	9									
05	1519	X	966	-0-	-553	-0-	91	1	869	2	N	5	12	1			185
							6	9									
06	1260	X	1185	-0-	-75	-0-	124	1	1055	2	N	5					190
							6	9									
07	1643	X	800	-0-	-843	-0-	81	1	716	2	N	3	11	1			182
							3	9									
08	1643	X	861	-0-	-782	-0-	111	1	750	2	N	-0-	108	7			74
09	1590	X	924	-0-	-666	-0-	123	1	801	2	N	-0-					74
10	1240	X	687	-0-	-553	-0-	93	1	594	2	N	-0-					74
11	1200	X	54	-0-	-1146	-0-	7	1	47	2	N	-0-					74
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	53	1	636	2	N	-0-			42
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	44	1	561	2	N	27			69
							30	9							
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	53	1	670	2	N	-0-			69
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	49	1	589	2	N	-0-			69
05	713	N	484	-0-	-229	-0-	39	1	445	2	N	-0-			69
06	690	N	478	-0-	-212	-0-	38	1	440	2	N	-0-			69
07	651	N	460	-0-	-191	-0-	36	1	424	2	N	-0-			69
08	496	N	226	-0-	-270	-0-	18	1	208	2	N	-0-			69
09	480	N	150	-0-	-330	-0-	13	1	137	2	N	-0-			69
10	465	N	132	-0-	-333	-0-	12	1	120	2	N	-0-			69
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	7	1	68	2	N	-0-			69
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			69

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 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	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	113 1 10 9	1070 2	N	9	12 1		90
02	1232	X	978	-0-	-254	-0-	98 1 8 9	872 2	N	7			97
03	1364	X	417	-0-	-947	-0-	41 1 8 9	368 2	N	7	12 1		92
04	1140	X	1083	-0-	-57	-0-	91 1 76 9	916 2	N	69			161
05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	171 1 6 9	1630 2	N	5	12 1		154
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	178 1 6 9	1521 2	N	5			159
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	163 1 3 9	1440 2	N	3	12 1		150
08	1798	X	1046	-0-	-752	-0-	135 1	911 2	N	-0-	90 7		60
09	1740	X	791	-0-	-949	-0-	105 1	686 2	N	-0-			60
10	1798	X	1330	-0-	-468	-0-	180 1	1150 2	N	-0-			60
11	1710	X	1013	-0-	-697	-0-	134 1	879 2	N	-0-			60
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 12,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	868	N	113	-0-	-755	-0-	8	1	105	2	N	-0-					22
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					22
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					22
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					62
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					62
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					62
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	2	N	-0-					62
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-					62
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	2					64
							2	9									
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					64
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	51	1			27
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					27
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4	9	N	4					31
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	N	-0-					167
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	29					196
							32	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	25	152	1			69
							28	9									
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	66	2	N	5					74
							6	9									
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	4	1	62	2	N	31					105
							34	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	60	2	N	24					129
							26	9									
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	23	1	1571	2	N	20	108	1			41
							22	9									
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	1	14	9	N	13					54
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					54
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3815	-0-	-60	-0-	236	1	3558	2	N	19					197
							21	9									
02	3500	X	3197	-0-	-303	-0-	177	1	2999	2	N	19					216
							21	9									
03	3844	X	3606	-0-	-238	-0-	234	1	3360	2	N	11	189	1			38
							12	9									
04	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	230	1	3094	2	N	11					49
							12	9									
05	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	209	1	3359	2	N	23					72
							25	9									
06	3690	X	3328	-0-	-362	-0-	155	1	3171	2	N	2					74
							2	9									
07	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	200	1	3151	2	N	3					77
							3	9									
08	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	193	1	3339	2	N	1					78
							1	9									
09	3480	X	3245	-0-	-235	-0-	46	1	3173	2	N	24					102
							26	9									
10	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3243	1			N	-0-					102
11	3420	X	2191	-0-	-1229	-0-	2178	3	13	9	N	12					114
12	3534	X	1566	-0-	-1968	-0-	1566	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 38,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2475	-0-	-52	-0-	150	1	2312	2	N	12					181
							13	9									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	126	1	2140	2	N	12					193
							13	9									
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	131	1	1874	2	N	-0-	115	1			78
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	129	1	1735	2	N	8					86
							9	9									
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	2	N	9					95
							10	9									
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1930	2	N	1					96
							1	9									
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	98	1	1547	2	N	9					105
							10	9									
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	116	1	1999	2	N	17	69	1			53
							19	9									
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	25	1	1705	2	N	7					60
							8	9									
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1747	1	13	9	N	12					72
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					72
12	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 22,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	41	1	557	2	N	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-
06	600	N	443	-0-	-157	-0-	21	1	422	2	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	N	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	1			N	-0-					-0-
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

01	2232	X	1609	-0-	-623	-0-	99	1	1498	2	N	11					100
							12	9									
02	2016	X	1040	-0-	-976	-0-	58	1	980	2	N	2					102
							2	9									
03	2232	X	881	-0-	-1351	-0-	58	1	823	2	N	-0-					102
04	2160	X	762	-0-	-1398	-0-	53	1	709	2	N	-0-					102
05	2232	X	1968	-0-	-264	-0-	115	1	1851	2	N	2					104
							2	9									
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	163	1	3328	2	N	1					105
							1	9									
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	176	1	2768	2	N	-0-					105
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	173	1	2986	2	N	1	84	1			22
							1	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	42	1	2892	2	N	5					27
							6	9									
10	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2946	1			N	-0-					27
11	3060	X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3			N	-0-					27
12	3162	X	1989	-0-	-1173	-0-	1989	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 26,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	501	2	N	1					83
							1	9									
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	23	1	398	2	N	5					88
							6	9									
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	33	1	476	2	N	2					90
							2	9									
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	34	1	462	2	N	-0-					90
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	21	1	336	2	N	-0-					90
06	480	N	254	-0-	-226	-0-	12	1	242	2	N	-0-					90
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	7					97
							8	9									
08	372	N	212	-0-	-160	-0-	12	1	200	2	N	-0-					97
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	531	2	N	5	61	1			41
							6	9									
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					41
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					41
12	558	N	174	-0-	-384	-0-	174	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	206	-0-	-259	-0-	12	1	194	2	N	-0-					87
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	24	1	410	2	N	-0-					87
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	N	-0-					87
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-					87
05	496	N	290	-0-	-206	-0-	17	1	273	2	N	-0-					87
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					87
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					87
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	59	1			33
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					33
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	751	3	29	9	N	26					59
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	319	-0-	-208	-0-	24	1	295	2	N	-0-					32
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	N	-0-					32
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	48	1	602	2	N	-0-					32
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	733	2	N	-0-					32
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	29	1	333	2	N	-0-					32
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	1	1	8			32
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					32
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 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	623	X	623	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	N	9	12	1			21
							10	9									
02	1064	X	343	-0-	-721	-0-	34	1	300	2	N	8					29
							9	9									
03	2325	X	802	-0-	-1523	-0-	80	1	714	2	N	7	12	1			24
							8	9									
04	2250	X	963	-0-	-1287	-0-	87	1	869	2	N	6					30
							7	9									
05	2325	X	952	-0-	-1373	-0-	90	1	856	2	N	5	12	1			23
							6	9									
06	780	X	519	-0-	-261	-0-	54	1	459	2	N	5					28
							6	9									
07	992	X	794	-0-	-198	-0-	81	1	711	2	N	2	11	1			19
							2	9									
08	992	X	726	-0-	-266	-0-	94	1	632	2	N	-0-	9	7			10
09	960	X	468	-0-	-492	-0-	62	1	406	2	N	-0-					10
10	961	X	451	-0-	-510	-0-	61	1	390	2	N	-0-					10
11	780	X	504	-0-	-276	-0-	67	1	437	2	N	-0-					10
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	890	-0-	-102	-0-	68	1	821	2	N	1					80
							1	9									
02	896	X	680	-0-	-216	-0-	50	1	630	2	N	-0-					80
03	961	X	952	-0-	-9	-0-	70	1	882	2	N	-0-					80
04	900	X	898	-0-	-2	-0-	69	1	827	2	N	2	2	8			80
							2	9									
05	899	X	876	-0-	-23	-0-	70	1	806	2	N	-0-					80
06	930	X	852	-0-	-78	-0-	68	1	784	2	N	-0-					80
07	961	X	927	-0-	-34	-0-	72	1	855	2	N	-0-					80
08	961	X	760	-0-	-201	-0-	61	1	699	2	N	-0-					80
09	900	X	756	-0-	-144	-0-	64	1	692	2	N	-0-					80
10	930	X	763	-0-	-167	-0-	69	1	694	2	N	-0-					80
11	900	X	740	-0-	-160	-0-	73	1	667	2	N	-0-					80
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	936	-0-	-118	-0-	90	1	846	2	N	-0-					135
02	952	X	796	-0-	-156	-0-	80	1	716	2	N	-0-					135
03	1054	X	911	-0-	-143	-0-	92	1	819	2	N	-0-					135
04	900	X	810	-0-	-90	-0-	73	1	734	2	N	3	3	8			135
							3	9									
05	930	X	893	-0-	-37	-0-	85	1	808	2	N	-0-					135
06	900	X	772	-0-	-128	-0-	81	1	691	2	N	-0-					135
07	899	X	767	-0-	-132	-0-	78	1	689	2	N	-0-					135
08	899	X	714	-0-	-185	-0-	92	1	622	2	N	-0-	55	7			80
09	870	X	701	-0-	-169	-0-	93	1	608	2	N	-0-					80
10	899	X	826	-0-	-73	-0-	112	1	714	2	N	-0-					80
*11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	106	1	694	2	N	-0-					80
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 8,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	271	1	3273	2	N	39					97
							43	9									
02	3920	X	3144	-0-	-776	-0-	231	1	2913	2	N	-0-					97
03	4340	X	3254	-0-	-1086	-0-	240	1	3014	2	N	-0-					97
04	4200	X	3003	-0-	-1197	-0-	231	1	2772	2	N	-0-					97
05	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	273	1	3144	2	N	-0-					97
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	281	1	3237	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	369	1	4395	2	N	10					107
							11	9									
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	393	1	4472	2	N	83					190
							91	9									
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	356	1	3839	2	N	55	185	1			60
							61	9									
10	4774	X	4423	-0-	-351	-0-	402	1	4021	2	N	-0-					60
11	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	459	1	4206	2	N	-0-					60
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 42,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 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	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	511	1	6174	2	N	20					167
							22	9									
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	386	1	4878	2	N	85	183	1			69
							94	9									
03	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	295	1	3703	2	N	-0-					69
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	402	1	4817	2	N	-0-					69
05	4557	X	4067	-0-	-490	-0-	325	1	3742	2	N	-0-					69
06	4410	X	4130	-0-	-280	-0-	330	1	3800	2	N	-0-					69
07	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	334	1	3969	2	N	36	1	8			104
							40	9									
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	372	1	4225	2	N	-0-					104
09	4410	X	3670	-0-	-740	-0-	312	1	3358	2	N	-0-					104
10	4340	X	3015	-0-	-1325	-0-	274	1	2741	2	N	-0-					104
11	4410	X	3549	-0-	-861	-0-	349	1	3200	2	N	-0-					104
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 48,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5107	-0-	-1465	-0-	388	1	4686	2	N	30					156
							33	9									
02	6384	X	4106	-0-	-2278	-0-	301	1	3805	2	N	-0-					156
03	7068	X	5073	-0-	-1995	-0-	369	1	4638	2	N	60					216
							66	9									
04	6840	X	4820	-0-	-2020	-0-	368	1	4410	2	N	38	186	1	1	8	67
							42	9									
05	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	419	1	4833	2	N	-0-					67
06	4950	X	4819	-0-	-131	-0-	385	1	4433	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	5084	X	4554	-0-	-530	-0-	352	1	4189	2	N	12	5	8			74
							13	9									
08	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	380	1	4321	2	N	45					119
							50	9									
09	5070	X	4630	-0-	-440	-0-	387	1	4173	2	N	64					183
							70	9									
10	5239	X	5180	-0-	-59	-0-	471	1	4709	2	N	-0-					183
11	4830	X	1592	-0-	-3238	-0-	157	1	1435	2	N	-0-					183
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 49,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					27
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					27
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-					27
*11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	48	1	440	2	N	-0-					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	190	1	2297	2	N	6					85
							7	9									
02	2324	X	1781	-0-	-543	-0-	131	1	1650	2	N	-0-					85
03	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	168	1	2107	2	N	41					126
							45	9									
04	2490	X	1855	-0-	-635	-0-	140	1	1683	2	N	29	141	1			14
							32	9									
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	210	1	2425	2	N	1	1	8			14
							1	9									
06	2400	X	1785	-0-	-615	-0-	143	1	1642	2	N	-0-					14
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	211	1	2515	2	N	1	1	8			14
							1	9									
08	2635	X	1326	-0-	-1309	-0-	107	1	1218	2	N	1	1	8			14
							1	9									
09	2550	X	1152	-0-	-1398	-0-	98	1	1054	2	N	-0-					14
10	2728	X	689	-0-	-2039	-0-	63	1	626	2	N	-0-					14
11	2640	X	338	-0-	-2302	-0-	33	1	305	2	N	-0-					14
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 19,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	279	1	3365	2	N	24					59
							26	9									
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	198	1	2496	2	N	-0-					59
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	248	1	3112	2	N	-0-					59
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3574	2	N	2	2	8			59
							2	9									
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	N	-0-					59
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	108	1	1244	2	N	-0-					59
07	1240	X	1223	-0-	-17	-0-	95	1	1128	2	N	-0-					59
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	103	1	1168	2	N	-0-					59
09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1123	2	N	-0-					59
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	118	1	1179	2	N	-0-					59
*11	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	175	1	1604	2	N	-0-					59
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 23,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 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	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	236	1	2849	2	N	33					55
							36	9									
02	2912	X	2366	-0-	-546	-0-	169	1	2136	2	N	55					110
							61	9									
03	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	204	1	2563	2	N	-0-					110
04	3120	X	2671	-0-	-449	-0-	206	1	2465	2	N	-0-					110
05	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	206	1	2373	2	N	72	178	1	1	8	3
							79	9									
06	3030	X	2352	-0-	-678	-0-	188	1	2164	2	N	-0-					3
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	257	1	3058	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	218	1	2475	2	N	15					18
							17	9									
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	250	1	2693	2	N	-0-					18
10	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	277	1	2772	2	N	-0-					18
11	3210	X	2609	-0-	-601	-0-	257	1	2352	2	N	-0-					18
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 30,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	635	1	7672	2	N	116	191	1			176
							128	9									
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	537	1	6780	2	N	41					217
							45	9									
03	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	878	1	11021	2	N	124	185	1			156
							136	9									
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	964	1	11566	2	N	113	176	1	2	8	91
							124	9									
05	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	1017	1	11727	2	N	96	1	8			186
							106	9									
06	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	942	1	10844	2	N	44	1	8			229
							48	9									
07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	968	1	11516	2	N	178	155	1	6	8	246
							196	9									
08	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	906	1	10301	2	N	151	176	1			221
							166	9									
09	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	756	1	8143	2	N	118	177	1			162
							130	9									
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	654	1	6533	2	N	74					236
							81	9									
*11	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	750	1	6870	2	N	176	179	1			233
							194	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 113,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3697	-0-	-302	-0-	280	1	3382	2	N	32					71
							35	9									
02	3668	X	1966	-0-	-1702	-0-	141	1	1781	2	N	40					111
							44	9									
03	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	277	1	3483	2	N	105	1	8			215
							116	9									
04	3930	X	3138	-0-	-792	-0-	239	1	2871	2	N	25	179	1	2	8	59
							28	9									
05	3689	X	2757	-0-	-932	-0-	220	1	2537	2	N	-0-					59
06	3750	X	2995	-0-	-755	-0-	239	1	2755	2	N	1	1	8			59
							1	9									
07	3875	X	2598	-0-	-1277	-0-	201	1	2386	2	N	10					69
							11	9									
08	3875	X	2807	-0-	-1068	-0-	227	1	2580	2	N	-0-					69
09	3150	X	2619	-0-	-531	-0-	222	1	2391	2	N	5					74
							6	9									
10	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	271	1	2713	2	N	49					123
							54	9									
11	3000	X	2319	-0-	-681	-0-	225	1	2058	2	N	33					156
							36	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 31,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-140	-0-	94	1	1130	2	N	-0-					22
02	1232	X	981	-0-	-251	-0-	72	1	909	2	N	-0-					22
03	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	93	1	1171	2	N	-0-					22
04	1230	X	1204	-0-	-26	-0-	93	1	1111	2	N	-0-					22
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	101	1	1165	2	N	-0-					22
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	99	1	1134	2	N	2					24
							2	9									
07	1271	X	1241	-0-	-30	-0-	96	1	1145	2	N	-0-					24
08	1271	X	1248	-0-	-23	-0-	101	1	1147	2	N	-0-					24
09	1230	X	1215	-0-	-15	-0-	103	1	1112	2	N	-0-					24
10	1271	X	1227	-0-	-44	-0-	112	1	1115	2	N	-0-					24
11	1230	X	1108	-0-	-122	-0-	109	1	999	2	N	-0-					24
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 13,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	162	1	1950	2	N	10	70	5			10
							11	9									
02	2044	X	1854	-0-	-190	-0-	136	1	1718	2	N	-0-					10
03	2263	X	2210	-0-	-53	-0-	163	1	2047	2	N	-0-					10
04	2160	X	1252	-0-	-908	-0-	96	1	1155	2	N	1	1	8			10
							1	9									
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	224	1	2580	2	N	-0-					10
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	187	1	2156	2	N	1	1	8			10
							1	9									
07	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	178	1	2119	2	N	-0-					10
08	2790	X	1928	-0-	-862	-0-	156	1	1772	2	N	-0-					10
09	2700	X	2255	-0-	-445	-0-	192	1	2063	2	N	-0-					10
10	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	208	1	2076	2	N	-0-					10
11	2340	X	2118	-0-	-222	-0-	208	1	1910	2	N	-0-					10
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 23,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	710	-0-	-34	-0-	54	1	656	2	N	-0-					17
02	672	X	574	-0-	-98	-0-	42	1	532	2	N	-0-					17
03	713	X	663	-0-	-50	-0-	49	1	614	2	N	-0-					17
04	690	X	672	-0-	-18	-0-	52	1	620	2	N	-0-					17
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	N	-0-					17
06	690	X	675	-0-	-15	-0-	54	1	621	2	N	-0-					17
07	682	X	674	-0-	-8	-0-	52	1	622	2	N	-0-					17
08	806	X	669	-0-	-137	-0-	54	1	615	2	N	-0-					17
09	780	X	640	-0-	-140	-0-	54	1	586	2	N	-0-					17
10	806	X	629	-0-	-177	-0-	57	1	572	2	N	-0-					17
11	690	X	672	-0-	-18	-0-	66	1	606	2	N	-0-					17
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 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	1984	X	380	-0-	-1604	-0-	29	1	351	2	N	-0-					143
02	1792	X	1664	-0-	-128	-0-	122	1	1542	2	N	-0-					143
03	1581	X	1348	-0-	-233	-0-	99	1	1249	2	N	-0-					143
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	100	1	1205	2	N	-0-					143
05	1829	N	667	-0-	-1162	-0-	53	1	614	2	N	-0-					143
06	1290	N	304	-0-	-986	-0-	24	1	276	2	N	4					147
							4	9									
07	1364	N	172	-0-	-1192	-0-	13	1	159	2	N	-0-					147
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	53	1	597	2	N	-0-					147
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	N	-0-					147
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	2	N	-0-					147
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	60	1	553	2	N	-0-					147
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 8,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3309	-0-	-194	-0-	253	1	3050	2	N	5					94
							6	9									
02	3192	X	2539	-0-	-653	-0-	186	1	2353	2	N	-0-					94
03	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	251	1	3150	2	N	-0-					94
04	3420	X	3337	-0-	-83	-0-	257	1	3078	2	N	2	2	8			94
							2	9									
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	292	1	3368	2	N	-0-					94
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	275	1	3167	2	N	-0-					94
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	267	1	3174	2	N	93	160	1			27
							102	9									
08	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	275	1	3127	2	N	-0-					27
09	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	291	1	3139	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	315	1	3145	2	N	-0-					27
11	3450	X	3312	-0-	-138	-0-	326	1	2986	2	N	-0-					27
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 36,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1507	-0-	-663	-0-	114	1	1380	2	N	12					37
							13	9									
02	1960	X	899	-0-	-1061	-0-	66	1	833	2	N	-0-					37
03	2077	X	897	-0-	-1180	-0-	66	1	831	2	N	-0-					37
04	1830	X	923	-0-	-907	-0-	71	1	852	2	N	-0-					37
05	1519	X	399	-0-	-1120	-0-	32	1	367	2	N	-0-					37
06	1470	X	148	-0-	-1322	-0-	12	1	136	2	N	-0-					37
07	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	107	1	1275	2	N	-0-					37
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1692	2	N	17					54
							19	9									
09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	84	1	900	2	N	1	1	8			54
							1	9									
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	186	1	1855	2	N	1					55
							1	9									
11	1800	X	1766	-0-	-34	-0-	174	1	1592	2	N	-0-					55
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 12,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 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	1054	X	891	-0-	-163	-0-	68	1	823	2	N	-0-					48
02	924	X	477	-0-	-447	-0-	35	1	442	2	N	-0-					48
03	992	X	682	-0-	-310	-0-	50	1	632	2	N	-0-					48
04	960	X	915	-0-	-45	-0-	70	1	845	2	N	-0-					48
05	961	X	774	-0-	-187	-0-	62	1	712	2	N	-0-					48
06	870	X	562	-0-	-308	-0-	45	1	515	2	N	2					50
							2	9									
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	82	1	979	2	N	3					53
							3	9									
08	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	97	1	1109	2	N	-0-					53
09	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	989	2	N	-0-					53
10	1054	X	1048	-0-	-6	-0-	95	1	953	2	N	-0-					53
11	1170	X	1028	-0-	-142	-0-	101	1	927	2	N	-0-					53
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	131	1	1236	2	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1204	X	1109	-0-	-95	-0-	112	1	996	2	N	1					4
							1	9									
03	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	139	1	1230	2	N	1	1	1			4
							1	9									
04	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	2	N	1					5
							1	9									
05	1364	X	1235	-0-	-129	-0-	117	1	1117	2	N	1	1	1			5
							1	9									
06	1320	X	1183	-0-	-137	-0-	124	1	1059	2	N	-0-					5
07	1860	X	1155	-0-	-705	-0-	118	1	1037	2	N	-0-	1	1			4
08	1860	X	1223	-0-	-637	-0-	158	1	1065	2	N	-0-	4	7			-0-
09	1800	X	1261	-0-	-539	-0-	167	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	172	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	989	-0-	-181	-0-	131	1	858	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1309	2	N	-0-					126
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1195	2	N	-0-					126
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	142	1	1787	2	N	33					159
							36	9									
04	1470	X	1325	-0-	-145	-0-	102	1	1221	2	N	2	2	8			159
							2	9									
05	1519	X	1397	-0-	-122	-0-	111	1	1285	2	N	1	1	8			159
							1	9									
06	1890	X	496	-0-	-1394	-0-	40	1	456	2	N	-0-					159
07	1953	X	1406	-0-	-547	-0-	107	1	1278	2	N	19	1	8			177
							21	9									
08	1953	X	1925	-0-	-28	-0-	155	1	1763	2	N	6	6	8			177
							7	9									
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	155	1	1667	2	N	-0-					177
10	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	151	1	1510	2	N	-0-					177
11	1860	X	1629	-0-	-231	-0-	160	1	1469	2	N	-0-					177
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	192	1	2316	2	N	27					53
							30	9									
02	2016	X	1933	-0-	-83	-0-	139	1	1761	2	N	30					83
							33	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	242	1	3041	2	N	12					95
							13	9									
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	207	1	2486	2	N	1	1	8			95
							1	9									
05	2542	X	1421	-0-	-1121	-0-	113	1	1307	2	N	1	1	8			95
							1	9									
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	442	1	5087	2	N	9	2	8			102
							10	9									
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	360	1	4283	2	N	121	179	1	2	8	42
							133	9									
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	328	1	3732	2	N	5	5	8			42
							6	9									
09	5550	X	3356	-0-	-2194	-0-	285	1	3071	2	N	-0-					42
10	5735	X	3695	-0-	-2040	-0-	336	1	3359	2	N	-0-					42
11	5550	X	2484	-0-	-3066	-0-	244	1	2240	2	N	-0-					42
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 35,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-1065	-0-	2	1	18	2	N	-0-					103
02	980	X	23	-0-	-957	-0-	2	1	21	2	N	-0-					103
03	558	X	110	-0-	-448	-0-	11	1	99	2	N	-0-					103
04	390	X	218	-0-	-172	-0-	20	1	198	2	N	-0-					103
05	341	X	217	-0-	-124	-0-	21	1	196	2	N	-0-					103
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	N	-0-					103
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	N	-0-					103
08	217	X	212	-0-	-5	-0-	27	1	185	2	N	-0-	93	7			10
09	510	X	278	-0-	-232	-0-	37	1	241	2	N	-0-					10
10	527	X	342	-0-	-185	-0-	46	1	296	2	N	-0-					10
11	510	X	305	-0-	-205	-0-	40	1	265	2	N	-0-					10
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-542	-0-	41	1	489	2	N	12					169
							13	9									
02	980	X	294	-0-	-686	-0-	21	1	265	2	N	7					176
							8	9									
03	961	X	283	-0-	-678	-0-	21	1	262	2	N	-0-					176
04	930	X	538	-0-	-392	-0-	40	1	485	2	N	12	1	8			187
							13	9									
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	995	2	N	21	181	1			27
							23	9									
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	151	1	1738	2	N	-0-					27
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	2	N	-0-					27
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	108	1	1233	2	N	20					47
							22	9									
09	1890	X	1020	-0-	-870	-0-	87	1	933	2	N	-0-					47
10	1953	X	922	-0-	-1031	-0-	84	1	838	2	N	-0-					47
11	1890	X	715	-0-	-1175	-0-	70	1	645	2	N	-0-					47
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3295	-0-	-115	-0-	314	1	2971	2	N	9	3	1	2	8	125
							10	9									
02	3080	X	3013	-0-	-67	-0-	303	1	2695	2	N	14	4	8			135
							15	9									
03	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	357	1	3167	2	N	18	4	1	8	8	141
							20	9									
04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	292	1	2923	2	N	22	16	8			147
							24	9									
05	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	305	1	2912	2	N	6	3	1			150
							7	9									
06	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	337	1	2870	2	N	7					157
							8	9									
07	3534	X	3181	-0-	-353	-0-	324	1	2856	2	N	1	4	1			154
							1	9									
08	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	402	1	2707	2	N	-0-	18	7			136
09	3240	X	2366	-0-	-874	-0-	314	1	2052	2	N	-0-					136
10	3317	X	2172	-0-	-1145	-0-	294	1	1878	2	N	-0-					136
11	3210	X	1922	-0-	-1288	-0-	254	1	1668	2	N	-0-					136
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 32,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	91	1	859	2	N	6	1	1	2	8	55
							7	9									
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	132	1	1174	2	N	10	5	8			60
							11	9									
03	744	X	662	-0-	-82	-0-	66	1	582	2	N	13	6	8			67
							14	9									
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1209	2	N	16	11	8			72
							18	9									
05	1457	X	725	-0-	-732	-0-	69	1	656	2	N	-0-					72
06	1410	X	749	-0-	-661	-0-	79	1	670	2	N	-0-					72
07	1457	X	650	-0-	-807	-0-	65	1	578	2	N	6					78
							7	9									
08	1395	X	648	-0-	-747	-0-	84	1	564	2	N	-0-	28	7			50
09	1350	X	1227	-0-	-123	-0-	163	1	1064	2	N	-0-					50
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	122	1	779	2	N	-0-					50
*11	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	134	1	876	2	N	-0-					50
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 10,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	397	1	3752	2	N	3	3	1	1	8	111
							3	9									
02	3836	X	3581	-0-	-255	-0-	359	1	3196	2	N	24					135
							26	9									
03	4247	X	3670	-0-	-577	-0-	370	1	3289	2	N	10	4	1	6	8	135
							11	9									
04	4020	X	3467	-0-	-553	-0-	314	1	3142	2	N	10					145
							11	9									
05	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	341	1	3253	2	N	9	3	1			151
							10	9									
06	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	382	1	3257	2	N	14					165
							15	9									
07	3968	X	3384	-0-	-584	-0-	344	1	3036	2	N	4	4	1			165
							4	9									
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	474	1	3193	2	N	-0-	31	7			134
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	487	1	3184	2	N	-0-					134
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	524	1	3354	2	N	-0-					134
*11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	559	1	3665	2	N	-0-					134
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 40,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1134	-0-	-602	-0-	105	1	992	2	N	34	1	1			108
							37	9									
02	1568	X	1117	-0-	-451	-0-	111	1	988	2	N	16	1	8			123
							18	9									
03	1705	X	808	-0-	-897	-0-	82	1	726	2	N	-0-					123
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					123
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					123
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					123
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					123
08	806	X	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-	58	7			65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	41	1	262	2	N	-0-					65
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					65
12	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	192	1	1811	2	N	1	1	1			119
							1	9									
02	1848	X	1510	-0-	-338	-0-	152	1	1352	2	N	5					124
							6	9									
03	1922	X	1613	-0-	-309	-0-	163	1	1447	2	N	3	2	1	2	8	123
							3	9									
04	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	149	1	1489	2	N	12					135
							13	9									
05	2015	X	1544	-0-	-471	-0-	146	1	1397	2	N	1	2	1			134
							1	9									
06	1950	X	1358	-0-	-592	-0-	142	1	1215	2	N	1					135
							1	9									
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	199	1	1756	2	N	7	2	1			140
							8	9									
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	229	1	1546	2	N	-0-	51	7			89
09	1650	X	1530	-0-	-120	-0-	203	1	1327	2	N	-0-					89
10	1953	X	1629	-0-	-324	-0-	220	1	1409	2	N	-0-					89
11	1890	X	796	-0-	-1094	-0-	105	1	691	2	N	-0-					89
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 17,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2918	-0-	-1453	-0-	221	1	2663	2	N	31					175
							34	9									
02	3976	X	2258	-0-	-1718	-0-	164	1	2077	2	N	15	1	8			189
							17	9									
03	4402	X	3768	-0-	-634	-0-	278	1	3490	2	N	-0-					189
04	4260	X	3385	-0-	-875	-0-	259	1	3109	2	N	15	172	1	2	8	30
							17	9									
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	360	1	4152	2	N	-0-					30
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	334	1	3844	2	N	-0-					30
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	365	1	4338	2	N	110					140
							121	9									
08	4526	X	4334	-0-	-192	-0-	346	1	3932	2	N	51	11	8			180
							56	9									
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	422	1	4546	2	N	14					194
							15	9									
10	4836	X	3069	-0-	-1767	-0-	279	1	2790	2	N	-0-					194
11	4680	X	3111	-0-	-1569	-0-	306	1	2805	2	N	-0-					194
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 41,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					65
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-					65
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					65
04	150	X	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	N	-0-					65
05	155	X	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	N	-0-					65
06	180	X	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-					65
07	186	X	136	-0-	-50	-0-	14	1	122	2	N	-0-					65
08	186	X	29	-0-	-157	-0-	4	1	25	2	N	-0-	45	7			20
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
10	155	X	104	-0-	-51	-0-	14	1	90	2	N	-0-					20
11	150	X	82	-0-	-68	-0-	11	1	71	2	N	-0-					20
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	320	1	3028	2	N	11	5	1			142
							12	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	296	1	2634	2	N	8					150
							9	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	358	1	3177	2	N	10	5	1	2	8	153
							11	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	306	1	3063	2	N	13					166
							14	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	327	1	3124	2	N	3	5	1			164
							3	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	309	1	2636	2	N	2					166
							2	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	301	1	2658	2	N	1	5	1			162
							1	9									
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	449	1	3026	2	N	-0-	78	7			84
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	446	1	2916	2	N	-0-					84
10	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	158	1	1010	2	N	-0-					84
*11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	375	1	2461	2	N	-0-					84
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 33,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	765	-0-	-134	-0-	73	1	689	2	N	3	1	1	2	8	78
							3	9									
02	812	X	806	-0-	-6	-0-	81	1	724	2	N	1	1	8			78
							1	9									
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	N	6	6	8			78
							7	9									
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	88	1	885	2	N	16	16	8			78
							18	9									
05	899	X	891	-0-	-8	-0-	84	1	807	2	N	-0-					78
06	960	X	927	-0-	-33	-0-	97	1	826	2	N	4					82
							4	9									
07	1023	X	793	-0-	-230	-0-	80	1	710	2	N	3					85
							3	9									
08	1023	X	835	-0-	-188	-0-	108	1	727	2	N	-0-	5	7			80
09	990	X	615	-0-	-375	-0-	82	1	533	2	N	-0-					80
10	961	X	379	-0-	-582	-0-	51	1	328	2	N	-0-					80
11	930	X	772	-0-	-158	-0-	102	1	670	2	N	-0-					80
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	159	1	1504	2	N	26	1	1			151
							29	9									
02	1652	X	1600	-0-	-52	-0-	158	1	1410	2	N	29					180
							32	9									
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	187	1	1657	2	N	2	2	1			180
							2	9									
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	151	1	1517	2	N	1					181
							1	9									
05	1767	X	1679	-0-	-88	-0-	159	1	1520	2	N	-0-	2	1			179
06	1800	X	1573	-0-	-227	-0-	165	1	1405	2	N	3					182
							3	9									
07	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	160	1	1415	2	N	-0-	2	1			180
08	1860	X	1693	-0-	-167	-0-	219	1	1474	2	N	-0-	39	7			141
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	260	1	1698	2	N	-0-					141
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	325	1	2080	2	N	-0-					141
*11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	349	1	2288	2	N	-0-					141
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 20,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 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	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	205	1	1939	2	N	10	2	1			130
							11	9									
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	220	1	1961	2	N	2					132
							2	9									
03	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	190	1	1684	2	N	18	2	1			148
							20	9									
04	2250	X	1949	-0-	-301	-0-	175	1	1757	2	N	15					163
							17	9									
05	2418	X	1928	-0-	-490	-0-	181	1	1730	2	N	15	2	1			176
							17	9									
06	2340	X	1802	-0-	-538	-0-	188	1	1604	2	N	9					185
							10	9									
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	283	1	2497	2	N	6	2	1			189
							7	9									
08	2015	X	1516	-0-	-499	-0-	196	1	1320	2	N	-0-	48	7			141
09	1950	X	983	-0-	-967	-0-	130	1	853	2	N	-0-					141
10	2790	X	1270	-0-	-1520	-0-	172	1	1098	2	N	-0-					141
11	2700	X	1098	-0-	-1602	-0-	145	1	953	2	N	-0-					141
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 19,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

01	2697	X	796	-0-	-1901	-0-	76	1	719	2	N	1	1	1					67
							1	9											
02	2436	X	837	-0-	-1599	-0-	84	1	749	2	N	4							71
							4	9											
03	2697	X	1059	-0-	-1638	-0-	107	1	949	2	N	3	2	1	2	8			70
							3	9											
04	1950	X	881	-0-	-1069	-0-	80	1	800	2	N	1							71
							1	9											
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	107	1	1024	2	N	15	2	1					84
							17	9											
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	119	1	1011	2	N	4							88
							4	9											
07	1054	X	803	-0-	-251	-0-	82	1	721	2	N	-0-	2	1					86
08	1147	X	634	-0-	-513	-0-	82	1	552	2	N	-0-	52	7					34
09	1140	X	475	-0-	-665	-0-	63	1	412	2	N	-0-							34
10	1178	X	961	-0-	-217	-0-	130	1	831	2	N	-0-							34
*11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	160	1	1051	2	N	-0-							34
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT							34

TOTAL GAS PROD: 9,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	-0-	-11	-0-	91	1	857	2	N	2	2	1			185
							2	9									
02	868	X	727	-0-	-141	-0-	73	1	652	2	N	2					187
							2	9									
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	97	1	865	2	N	1	2	1			186
							1	9									
04	930	X	837	-0-	-93	-0-	76	1	759	2	N	2					188
							2	9									
05	961	X	890	-0-	-71	-0-	84	1	805	2	N	1	2	1			187
							1	9									
06	930	X	907	-0-	-23	-0-	93	1	790	2	N	22					209
							24	9									
07	961	X	876	-0-	-85	-0-	89	1	787	2	N	-0-	2	1			207
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	184	1	1237	2	N	-0-	107	7			100
09	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	247	1	1617	2	N	-0-					100
10	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	173	1	1109	2	N	-0-					100
11	1380	X	789	-0-	-591	-0-	104	1	685	2	N	-0-					100
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	223	1	2109	2	N	44	2	1			94
							48	9									
02	2100	X	2033	-0-	-67	-0-	201	1	1791	2	N	37					131
							41	9									
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	2151	2	N	3	2	1	2	8	130
							3	9									
04	2310	X	2112	-0-	-198	-0-	191	1	1919	2	N	2					132
							2	9									
05	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	201	1	1925	2	N	3	2	1			133
							3	9									
06	2310	X	1344	-0-	-966	-0-	141	1	1202	2	N	1					134
							1	9									
07	2387	X	1505	-0-	-882	-0-	153	1	1349	2	N	3	2	1			135
							3	9									
08	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	256	1	1728	2	N	-0-	73	7			62
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	312	1	2041	2	N	-0-					62
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	332	1	2124	2	N	-0-					62
*11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	330	1	2162	2	N	-0-					62
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 23,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF. 11622 - 11844

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2249	-0-	-231	-0-	171	1	2070	2	N	7					137
							8	9									
02	2240	X	1772	-0-	-468	-0-	130	1	1639	2	N	3					140
							3	9									
03	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	157	1	1975	2	N	-0-					140
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2236	2	N	1	1	8			140
							1	9									
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	201	1	2323	2	N	-0-					140
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	194	1	2230	2	N	34					174
							37	9									
07	2511	X	2508	-0-	-3	-0-	192	1	2287	2	N	26	182	1			18
							29	9									
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	212	1	2412	2	N	54					72
							59	9									
09	2460	X	2389	-0-	-71	-0-	201	1	2168	2	N	18					90
							20	9									
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	244	1	2435	2	N	-0-					90
11	2610	X	2203	-0-	-407	-0-	217	1	1986	2	N	-0-					90
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 26,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	N	-0-					72
02	2800	N	10580	-0-	7780	7780	776	1	9804	2	N	-0-					72
03	3100	N	668	-0-	-2432	5348	49	1	619	2	N	-0-					72
04	3000	N	122	-0-	-2878	2470	9	1	113	2	N	-0-					72
05	3189	X	719	-0-	-2470	-0-	57	1	662	2	N	-0-					72
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					72
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					72
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					72
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					72
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 12,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	16672	-0-	-5369	-0-	1266	1	15292	2	N	104	174	1			131
							114	9									
02	18704	X	12142	-0-	-6562	-0-	884	1	11167	2	N	83					214
							91	9									
03	18321	X	14991	-0-	-3330	-0-	1095	1	13744	2	N	138	183	1			169
							152	9									
04	17370	X	13790	-0-	-3580	-0-	1057	1	12681	2	N	47	174	1	8	8	34
							52	9									
05	16678	X	14381	-0-	-2297	-0-	1143	1	13182	2	N	51	1	8			84
							56	9									
06	16140	X	13188	-0-	-2952	-0-	1050	1	12079	2	N	54	1	8			137
							59	9									
07	15004	X	13328	-0-	-1676	-0-	1018	1	12111	2	N	181	176	1	5	8	137
							199	9									
08	12679	X	12438	-0-	-241	-0-	991	1	11265	2	N	165	180	1	6	8	116
							182	9									
09	12270	X	12040	-0-	-230	-0-	1021	1	10996	2	N	21					137
							23	9									
10	12679	X	11925	-0-	-754	-0-	1076	1	10750	2	N	90					227
							99	9									
11	12270	X	11139	-0-	-1131	-0-	1086	1	9953	2	N	91	182	1			136
							100	9									
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 146,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	3	1	486	2	Y	9					45
							10	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	Y	7					52
							8	9									
03	682	N	528	-0-	-154	-0-	14	1	513	2	Y	1					53
							1	9									
04	480	N	375	-0-	-105	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					53
05	589	N	345	-0-	-244	-0-	7	1	338	2	Y	-0-					53
06	510	N	328	-0-	-182	-0-	6	1	321	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	533	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					53
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	639	2	Y	-0-					53
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	15	1	506	2	Y	-0-					53
11	600	N	457	-0-	-143	-0-	9	1	445	2	Y	3					56
							3	9									
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	Y	6	6	8			56
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	89	2	Y	2					9
							2	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	1					10
							1	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					10
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	560	-0-	-184	-0-	4	1	546	2	Y	9					65
							10	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	Y	5					70
							6	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	29	1	1074	2	Y	3					73
							3	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	Y	-0-					73
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	2	Y	-0-					73
06	1080	N	667	-0-	-413	-0-	12	1	654	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	18	1	1344	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	26	1	930	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
10	1364	N	960	-0-	-404	-0-	27	1	932	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	25	1	1177	2	Y	7					80
							8	9									
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	25	1	878	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					38
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					38
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					38
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					38
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					38
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 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	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					36
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					36
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					36
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					36
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					36
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					36
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					36
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					36
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					36
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					36
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					36
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 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	2108	#	1881	-0-	-227	-0-	88	1	1793	2	N	-0-					21
02	DLQ G-10		1623	-0-	1623	1623	78	1	1545	2	N	-0-					21
03	DLQ G-10		1764	-0-	1764	3387	89	1	1675	2	N	-0-					21
04	1200	N	1736	-0-	536	3923	88	1	1648	2	N	-0-					21
05	3100	N	1740	-0-	-1360	2563	92	1	1648	2	N	-0-	21	1			-0-
06	3000	N	1655	-0-	-1345	1218	83	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	2889	N	1671	-0-	-1218	-0-	81	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	79	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	77	1	1585	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	69	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	75	1	1462	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	8			112
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					112
03	1829	X	1535	-0-	-294	-0-	1535	2			N	-0-					112
04	2940	X	1566	-0-	-1374	-0-	1566	2			N	-0-					112
05	3038	X	1654	-0-	-1384	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			112
06	2940	X	1142	-0-	-1798	-0-	1142	2			N	-0-					112
07	1612	X	742	-0-	-870	-0-	742	2			N	-0-					112
08	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	1065	2	6	9	N	5	5	8			112
09	DLQ G-10		963	-0-	963	2034	963	2			N	-0-					112
10	DLQ G-10		741	-0-	741	2775	735	2	6	9	N	5	5	8			112
11	DLQ G-10		507	-0-	507	3282	507	2			N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3282					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 12,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1373	-0-	-549	-0-	1360	2	13	9	N	12					23
02	1736	X	1439	-0-	-297	-0-	1424	2	15	9	N	14					37
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2953	2	32	9	N	29					66
04	1860	X	1451	-0-	-409	-0-	1322	2	129	9	N	117	163	1			20
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3606	2	31	9	N	28					48
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4436	2	45	9	N	41					89
07	1581	X	126	-0-	-1455	-0-	125	2	1	9	N	1					90
08	1922	X	116	-0-	-1806	-0-	115	2	1	9	N	1					91
09	1860	X	1300	-0-	-560	-0-	1288	2	12	9	N	11					102
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2853	2	28	9	N	25					127
11	1860	X	1008	-0-	-852	-0-	998	2	10	9	N	9					136
*12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 25,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					71
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					71
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					71
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					71
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					71
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					71
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					71
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					71
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					71
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					71
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					71
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					196
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					196
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					196
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					196
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					196
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					196
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					196
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					196
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					196
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					95
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					95
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					95
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					95
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					95
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					95
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					95
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					95
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					95
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					95
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					95
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 7,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					173
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					173
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					173
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					173
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					173
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					173
07	2232	X	1020	-0-	-1212	-0-	1020	2			N	-0-					173
08	2232	X	282	-0-	-1950	-0-	282	2			N	-0-					173
09	2160	X	247	-0-	-1913	-0-	247	2			N	-0-					173
10	2232	X	289	-0-	-1943	-0-	289	2			N	-0-					173
11	2160	X	59	-0-	-2101	-0-	59	2			N	-0-					173
12	1023	X	64	-0-	-959	-0-	64	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 23,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					64
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	30	1			34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 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	527	N	312	-0-	-215	-0-	261	1	51	2	N	-0-					-0-
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	150	1	21	2	N	-0-					-0-
03	496	N	154	-0-	-342	-0-	148	1	6	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	180	1	30	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	180	1	42	2	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	81	1	19	2	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	232	1	97	2	N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	407	1	97	2	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	367	1	161	2	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	185	1	140	2	N	-0-					-0-
12	527	N	104	-0-	-423	-0-	86	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - P/A 08/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

01	1519 N	1203	-0-	-316	-0-	1005	1	198	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1025	-0-	-431	-0-	899	1	126	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	89	-0-	-1430	-0-	85	1	4	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	588	1	244	2	N	-0-					-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	689	1	165	2	N	-0-					-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	804	1	354	2	N	-0-					-0-
11	810 N	707	-0-	-103	-0-	403	1	304	2	N	-0-					-0-
12	868 N	525	-0-	-343	-0-	433	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					21
02	2156	X	2130	-0-	-26	-0-	2130	2			Y	-0-					21
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	Y	1	21	1			1
04	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	1945	2			Y	-0-					1
05	2418	X	2296	-0-	-122	-0-	2296	2			Y	-0-					1
06	2460	X	1506	-0-	-954	-0-	1506	2			Y	-0-					1
07	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	2094	2			Y	-0-					1
08	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	1318	2			Y	-0-					1
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					1
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					1
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					1
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 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	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2685	-0-	-647	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3401	-0-	-567	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2880	-0-	-600	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3457	-0-	-573	-0-	3450	2	7	9	Y	6					6
08	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	3068	2	19	9	Y	17					23
09	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2843	2	2	9	Y	2					25
10	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	2874	2			Y	-0-					25
11	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	2752	2	13	9	Y	12					37
*12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4750	2	29	9	Y	26	43	1			20

TOTAL GAS PROD: 39,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 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	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					17
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	1591	2			Y	-0-					17
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	2160	N	1687	-0-	-473	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	1690	-0-	-790	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					17
02	1960	X	1556	-0-	-404	-0-	1556	2			Y	-0-					17
03	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	2370	X	1771	-0-	-599	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1812	-0-	-637	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1711	-0-	-569	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1809	-0-	-547	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					11
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					11
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-	10	1			1
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					1
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					1
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					1
07	4402	X	3816	-0-	-586	-0-	3816	2			Y	-0-					1
08	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			Y	-0-					1
09	4080	X	3375	-0-	-705	-0-	3375	2			Y	-0-					1
10	4216	X	3504	-0-	-712	-0-	3504	2			Y	-0-					1
11	4080	X	3948	-0-	-132	-0-	3948	2			Y	-0-					1
*12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2027	-0-	-297	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2342	-0-	-293	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	1968	-0-	-582	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3876	-0-	-174	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
*12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					58
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					58
03	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-	57	1			1
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					1
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					1
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					1
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					1
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					1
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					1
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					1
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					1
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	1320	-0-	-1676	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2171	-0-	-1146	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	1850	-0-	-1360	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	2055	-0-	-45	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	2054	-0-	-116	-0-	2047	2	7	9	Y	6					6
08	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	1979	2	36	9	Y	33					39
09	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	1860	2	4	9	Y	4					43
10	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			Y	-0-					43
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	14	9	Y	13					56
12	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1808	2	29	9	Y	26	62	1			20

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2758	2	11	9	Y	10					37
02	2380	N	2073	-0-	-307	-0-	2043	2	30	9	Y	27					64
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2438	2	46	9	Y	42	62	1			44
04	2580	N	1946	-0-	-634	-0-	1909	2	37	9	Y	34					78
05	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1955	2	9	9	Y	8					86
06	2400	N	1762	-0-	-638	-0-	1762	2			Y	-0-					86
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					86
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					86
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					86
10	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	1230	2			Y	-0-					86
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					86
*12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-	86	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					3
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					3
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-	2	1			1
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					1
05	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	2			Y	-0-					1
06	2070	N	1554	-0-	-516	-0-	1554	2			Y	-0-					1
07	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	2133	2			Y	-0-					1
08	2201	X	1940	-0-	-261	-0-	1940	2			Y	-0-					1
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					1
10	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	2080	2			Y	-0-					1
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					1
12	2201	X	1183	-0-	-1018	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	6781	-0-	-163	-0-	67	1	6714	2	N	-0-					-0-
02	6272	#	4785	-0-	-1487	-0-	47	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	6028	R	6028	-0-	-0-	-0-	60	1	5968	2	N	-0-					-0-
04	6570	#	4571	-0-	-1999	-0-	45	1	4526	2	N	-0-					-0-
05	6789	#	4645	-0-	-2144	-0-	46	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	6570	#	4273	-0-	-2297	-0-	42	1	4231	2	N	-0-					-0-
07	6014	#	4774	-0-	-1240	-0-	47	1	4727	2	N	-0-					-0-
08	6014	#	4767	-0-	-1247	-0-	47	1	4720	2	N	-0-					-0-
09	4560	#	3439	-0-	-1121	-0-	34	1	3405	2	N	-0-					-0-
10	5221	R	5221	-0-	-0-	-0-	13	1	5208	3	N	-0-					-0-
11	4620	#	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
*12	5295	R	5295	-0-	-0-	-0-	5294	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 54,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	63	1	710	2	N	-0-					13
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	48	1	625	2	N	-0-					13
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	N	-0-					13
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	21	1	725	2	N	-0-					13
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	N	-0-					13
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	12	1	796	2	N	-0-					13
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	16	1	879	2	N	-0-					13
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	23	1	745	2	N	-0-					13
09	810	N	700	-0-	-110	-0-	14	1	686	2	N	-0-					13
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	17	1	727	2	N	-0-					13
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					13
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	773	-0-	-219	-0-	63	1	710	2	N	-0-					8
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	N	-0-					8
03	930	N	798	-0-	-132	-0-	34	1	764	2	N	-0-					8
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	990	2	N	-0-					8
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	9	1	921	2	N	-0-					8
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	12	1	814	2	N	-0-					8
07	1054	N	804	-0-	-250	-0-	15	1	789	2	N	-0-					8
08	930	N	804	-0-	-126	-0-	24	1	780	2	N	-0-					8
09	840	N	724	-0-	-116	-0-	14	1	710	2	N	-0-					8
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	16	1	707	2	N	-0-					8
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					8
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	974	-0-	-328	-0-	79	1	895	2	N	-0-					42
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	110	1	1414	2	N	-0-					42
03	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	45	1	1022	2	N	-0-					42
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	44	1	1495	2	N	-0-					42
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	16	1	1554	2	N	-0-					42
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	21	1	1380	2	N	-0-					42
07	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	23	1	1234	2	N	-0-					42
08	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	31	1	1007	2	N	-0-					42
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	26	1	1256	2	N	-0-					42
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	38	1	1645	2	N	-0-					42
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					42
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 14,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	755	-0-	-392	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	736	-0-	-473	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	732	-0-	-858	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 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	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	2			N	-0-					141
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					141
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					141
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					141
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					141
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					141
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					141
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					141
09	1050	N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-					141
10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					141
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					141
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

01	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					50
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	882	2			N	-0-					50
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					50
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					50
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					50
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					50
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					50
08	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					50
09	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-					50
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					50
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					50
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 11,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					45
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	2			N	-0-					45
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					45
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					45
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					45
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					45
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					45
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					45
09	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					45
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					45
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					45
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					123
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					123
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					123
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					123
05	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					123
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					123
07	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					123
08	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					123
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					123
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					123
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					123
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					10
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					10
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					10
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					10
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					10
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					10
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					10
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					10
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					10
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					10
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					10
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					173
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					173
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					173
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					173
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					173
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					173
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					173
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					173
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					173
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					173
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					173
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	2	N	-0-					26
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	6	1	80	2	N	-0-					26
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	N	-0-					26
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	149	1	1693	2	N	-0-					55
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	97	1	1256	2	N	-0-					55
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	66	1	1490	2	N	-0-					55
04	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	34	1	1169	2	N	-0-					55
05	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	12	1	1164	2	N	-0-					55
06	1500	N	1149	-0-	-351	-0-	17	1	1132	2	N	-0-					55
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	21	1	1148	2	N	-0-					55
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	33	1	1082	2	N	-0-					55
09	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	21	1	1049	2	N	-0-					55
10	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	23	1	995	2	N	-0-					55
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					55
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	176	1	2000	2	N	-0-					55
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	147	1	1894	2	N	-0-					55
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	151	1	3440	2	N	-0-					55
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	75	1	2572	2	N	-0-					55
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	36	1	3480	2	N	-0-					55
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	56	1	3703	2	N	-0-					55
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	52	1	2777	2	N	-0-					55
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	77	1	2522	2	N	6	6	8			55
							7	9									
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	49	1	2431	2	N	-0-					55
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	56	1	2459	2	N	-0-					55
*11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2649	2	2	9	N	2					57
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 30,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 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	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	258	1	1241	2	N	37	15	1	230
							41	9							
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	2	N	29	1	8	258
							32	9							
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	N	33	186	1	105
							36	9							
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	231	1	1028	2	N	34	16	1	123
							37	9							
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	259	1	1137	2	N	19			142
							21	9							
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	258	1	1059	2	N	17	15	1	144
							19	9							
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	275	1	1109	2	N	21			165
							23	9							
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	142	1	836	2	N	-0-	45	7	120
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	62	1	396	2	N	-0-			120
*10	465	N	70	-0-	-395	-0-	10	1	60	2	N	-0-			120
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	81	1	480	2	N	-0-			120
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			120

TOTAL GAS PROD: 11,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	234	1	1124	2	N	-0-			45
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	215	1	973	2	N	-0-			45
03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	235	1	1075	2	N	-0-			45
04	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	210	1	935	2	N	-0-			45
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	230	1	1008	2	N	-0-			45
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	224	1	921	2	N	-0-			45
07	1178	N	970	-0-	-208	-0-	193	1	777	2	N	-0-			45
*08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	180	1	1053	2	N	-0-	15	7	30
*09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	152	1	978	2	N	-0-			30
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	310	1	1766	2	N	-0-			30
*11	3000	N	3217	-0-	217	217	463	1	2754	2	N	-0-			30
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 16,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	80	1	383	2	N	1	1	8			39
							1	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	86	1	389	2	N	4	1	8			42
							4	9									
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	74	1	338	2	N	4	2	8			44
							4	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	136	1	605	2	N	6	6	8			44
							7	9									
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	70	1	306	2	N	3					47
							3	9									
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	70	1	288	2	N	-0-					47
07	775	N	633	-0-	-142	-0-	126	1	507	2	N	-0-					47
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	77	1	449	2	N	-0-	26	7			21
*09	360	N	39	-0-	-321	-0-	5	1	34	2	N	-0-					21
*10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					21
11	540	N	111	-0-	-429	-0-	16	1	95	2	N	-0-					21
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	108	1	520	2	N	-0-					78
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	96	1	436	2	N	-0-					78
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	78	1	359	2	N	-0-					78
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	105	1	468	2	N	-0-					78
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	108	1	472	2	N	-0-					78
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	113	1	463	2	N	-0-					78
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	115	1	461	2	N	-0-					78
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	486	2	N	76					154
							84	9									
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	79	1	509	2	N	-0-					154
*10	589	N	573	-0-	-16	-0-	85	1	485	2	N	3					157
							3	9									
11	660	N	517	-0-	-143	-0-	74	1	440	2	N	3	3	1			157
							3	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	243	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	216	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	234	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	195	1	870	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	196	1	860	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	974	-0-	-286	-0-	191	1	783	2	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	266	1	1070	2	N	-0-					-0-
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	169	1	992	2	N	53					53
							58	9									
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	175	1	1125	2	N	-0-					53
*10	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	176	1	1002	2	N	6					59
							7	9									
11	1260	N	974	-0-	-286	-0-	139	1	828	2	N	6	6	1			59
							7	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1285	-0-	-141	-0-	216	1	1069	2	N	-0-					28
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	200	1	1175	2	N	-0-					28
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	248	1	1323	2	N	-0-					28
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	240	1	1214	2	N	-0-					28
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	248	1	1199	2	N	-0-					28
06	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	240	1	1136	2	N	-0-					28
07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	248	1	1091	2	N	-0-					28
08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	248	1	1089	2	N	-0-					28
09	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	224	1	1027	2	N	-0-					28
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	248	1	1071	2	N	-0-					28
11	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	240	1	1012	2	N	-0-					28
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 15,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1126	2	N	2	3	1	1	8	73
							2	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	317	1	1435	2	N	7	4	8			76
							8	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	376	1	1723	2	N	1					77
							1	9									
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	445	1	1979	2	N	25	1	1	16	8	85
							28	9									
05	1953	N	1054	-0-	-899	-0-	195	1	858	2	N	1					86
							1	9									
06	2040	N	1170	-0-	-870	-0-	229	1	940	2	N	1	2	1			85
							1	9									
07	2542	N	1166	-0-	-1376	-0-	232	1	933	2	N	1					86
							1	9									
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	161	1	943	2	N	-0-					86
*09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	151	1	972	2	N	-0-					86
*10	1178	N	941	-0-	-237	-0-	140	1	797	2	N	4					90
							4	9									
11	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	144	1	855	2	N	7	9	1			88
							8	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 15,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	378	1	1817	2	N	16	15	1			196
							18	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	320	1	1447	2	N	7					203
							8	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	397	1	1817	2	N	20					223
							22	9									
04	2070	N	1759	-0-	-311	-0-	320	1	1425	2	N	13	16	1			220
							14	9									
05	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	301	1	1324	2	N	28					248
							31	9									
06	2070	N	1374	-0-	-696	-0-	266	1	1093	2	N	14	185	1			77
							15	9									
07	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	306	1	1233	2	N	8					85
							9	9									
*08	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	210	1	1233	2	N	-0-	32	7			53
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	186	1	1196	2	N	-0-					53
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	249	1	1417	2	N	-0-					53
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	246	1	1464	2	N	-0-					53
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 18,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	N	-0-					77
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	6	1	25	2	N	-0-					77
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					77
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					77
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	2	N	-0-					77
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	N	-0-					77
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	N	-0-					77
*08	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-	7	7			70
*09	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	2	N	-0-					70
*10	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					70
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	1					71
							1	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9142	-0-	-1770	-0-	1556	1	7487	2	N	90	48	1	1	8	182
							99	9									
02	8680	X	8666	-0-	-14	-0-	1557	1	7037	2	N	65	1	8			246
							72	9									
03	9610	X	8789	-0-	-821	-0-	1559	1	7141	2	N	81	6	8			321
							89	9									
04	9240	X	6930	-0-	-2310	-0-	1258	1	5593	2	N	72	53	1			340
							79	9									
05	9610	X	8564	-0-	-1046	-0-	1577	1	6924	2	N	57	176	1			221
							63	9									
06	9300	X	8062	-0-	-1238	-0-	1568	1	6442	2	N	47	48	1			220
							52	9									
07	9610	X	7148	-0-	-2462	-0-	1411	1	5682	2	N	50					270
							55	9									
*08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1451	1	8512	2	N	-0-	23	7			247
*09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1169	1	7511	2	N	16	177	1			86
							18	9									
*10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	1293	1	7373	2	N	41					127
							45	9									
*11	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	1234	1	7335	2	N	140	82	1			185
							154	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 93,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	121	1	581	2	N	-0-					78
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	110	1	499	2	N	-0-					78
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	105	1	481	2	N	-0-					78
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	111	1	493	2	N	-0-					78
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	122	1	536	2	N	-0-					78
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	108	1	444	2	N	-0-					78
07	620	N	303	-0-	-317	-0-	60	1	243	2	N	-0-					78
*08	651	N	446	-0-	-205	-0-	65	1	381	2	N	-0-	58	7			20
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	80	1	513	2	N	-0-					20
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	96	1	545	2	N	-0-					20
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	85	1	506	2	N	-0-					20
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SNEED BONNER UNIT WELL #: RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					94
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					94
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					94
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					94
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					94
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					94
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					94
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					94
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					94
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					94
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					94
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					118
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			N	-0-					118
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	414	2	2	9	N	2					120
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					123
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					123
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1					124
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					124
*08	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					124
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					124
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					124
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					124
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	643	-0-	-380	-0-	77	1	566	2	N	-0-					126
02	1876	N	498	-0-	-1378	-0-	60	1	438	2	N	-0-					126
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	N	-0-					126
04	630	N	511	-0-	-119	-0-	66	1	445	2	N	-0-					126
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	474	2	N	-0-					126
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	2	N	-0-					126
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	528	2	N	-0-					126
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	84	1	619	2	N	-0-					126
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	66	1	488	2	N	-0-					126
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	140	1	1032	2	N	-0-					126
11	690	N	491	-0-	-199	-0-	59	1	432	2	N	-0-					126
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	59	1	436	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	2	N	-0-					42
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	2	1	8	2	N	-0-					42
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	N	-0-					42
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-					42
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	N	-0-					42
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	2	N	-0-					42
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	90	1	468	2	N	-0-					42
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	82	1	497	2	N	-0-					42
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	117	1	309	2	N	-0-					42
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					42
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					42
*12	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINS MILL (RODESSA 8170) 57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	212	-0-	-129	-0-	25	1	187	2	N	-0-					184
02	308	#	142	-0-	-166	-0-	31	1	111	2	N	-0-					184
03	341	#	175	-0-	-166	-0-	22	1	153	2	N	-0-					184
04	330	#	139	-0-	-191	-0-	20	1	119	2	N	-0-					184
05	248	#	214	-0-	-34	-0-	33	1	181	2	N	-0-					184
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	34	1	164	2	N	-0-					184
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	184	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2015 - P/A 08/07/15

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINS MILL (RODESSA 8250) 57810 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 101209 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8235 - 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	372	N	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	2	N	-0-					68
02	168	N	15	-0-	-153	-0-	3	1	12	2	N	-0-					68
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	2					70
							2	9									
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					70
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					70
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	140	2	N	5					75
							6	9									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	N	15					90
							17	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	320	2	N	57					147
							63	9									
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	8	1	21	2	N	21					168
							23	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	168	1			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					9
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					9
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					9
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					9
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					9
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					9
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					9
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					9
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					9
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					9
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	333	2			N	-0-					9
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	831	2	17	9	N	15					148
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1074	2	28	9	N	25					173
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8					181
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	2			N	-0-					181
05	1209	N	683	-0-	-526	-0-	673	2	10	9	N	9					190
06	1440	N	913	-0-	-527	-0-	906	2	7	9	N	6					196
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	776	2	11	9	N	10					206
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	N	6					212
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	N	5	175	1			42
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	2	11	9	N	10					52
11	1020	N	799	-0-	-221	-0-	789	2	10	9	N	9					61
12	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 11,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY //CONT.// 062783
GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					93
02	448	N	5	-0-	-443	-0-	5	2			N	-0-					93
03	434	N	32	-0-	-402	-0-	32	2			N	-0-					93
04	480	N	32	-0-	-448	-0-	32	2			N	-0-					93
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					93
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					93
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					93
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					93
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					93
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					93
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					144
02	1120	N	1012	-0-	-108	-0-	991	2	21	9	N	19					163
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	944	2	11	9	N	10					173
04	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1283	2	10	9	N	9					182
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	N	22					204
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	163	1			41
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	N	7					48
08	1798	N	1102	-0-	-696	-0-	1093	2	9	9	N	8					56
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1029	2	17	9	N	15					71
10	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	997	2	25	9	N	23					94
11	1080	N	746	-0-	-334	-0-	734	2	12	9	N	11					105
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1063	2	22	9	N	20					125

TOTAL GAS PROD: 14,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					75
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	485	2	12	9	N	11					86
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10					96
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					98
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	500	2	10	9	N	9					107
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	471	2	12	9	N	11					118
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					118
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	425	2	1	9	N	1					119
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					119
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	413	2	1	9	N	1					120
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	401	2	7	9	N	6					126
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1973	-0-	-259	-0-	218	1	1755	2	N	-0-					25
02	1876	N	1578	-0-	-298	-0-	170	1	1408	2	N	-0-					25
03	1984	N	1598	-0-	-386	-0-	206	1	1392	2	N	-0-					25
04	1920	N	1324	-0-	-596	-0-	1324	2			N	-0-					25
05	1736	N	1379	-0-	-357	-0-	1379	2			N	-0-					25
06	1560	N	1047	-0-	-513	-0-	1047	2			N	-0-					25
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					25
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					25
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					25
10	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					25
11	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	1193	2			N	-0-					25
12	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	247	1	1991	2	N	-0-					64
02	2100	X	1816	-0-	-284	-0-	196	1	1619	2	N	1	1	8			64
							1	9									
03	2325	X	2007	-0-	-318	-0-	259	1	1748	2	N	-0-					64
04	2220	X	1672	-0-	-548	-0-	1672	2			N	-0-					64
05	2294	X	1771	-0-	-523	-0-	1771	2			N	-0-					64
06	2160	X	1341	-0-	-819	-0-	1341	2			N	-0-					64
07	2015	X	1544	-0-	-471	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			64
08	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	1822	2			N	-0-					64
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					64
10	1767	X	1700	-0-	-67	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			64
11	1770	X	1615	-0-	-155	-0-	1615	2			N	-0-					64
12	1891	X	1036	-0-	-855	-0-	1036	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 20,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13639		13639	-0-	-0-	-0-	198	1	13441	2	N	-0-					-0-
02	14077		14077	-0-	-0-	-0-	205	1	13872	2	N	-0-					-0-
03	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	262	1	17678	2	N	-0-					-0-
04	12551		12551	-0-	-0-	-0-	184	1	12367	2	N	-0-					-0-
05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	199	1	13322	2	N	-0-					-0-
06	13070		13070	-0-	-0-	-0-	193	1	12877	2	N	-0-					-0-
07	13511		13511	-0-	-0-	-0-	198	1	13313	2	N	-0-					-0-
08	14333		14333	-0-	-0-	-0-	209	1	14124	2	N	-0-					-0-
09	14385		14385	-0-	-0-	-0-	210	1	14174	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	16394		16394	-0-	-0-	-0-	239	1	16155	2	N	-0-					-0-
11	16222		16222	-0-	-0-	-0-	239	1	15983	2	N	-0-					-0-
*12	14989		14989	-0-	-0-	-0-	220	1	14769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 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	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-

MEXIA DEEP (TRAVIS PEAK 5820) 60927 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
BROWN OIL & GAS CO. 101390
GAMBLE, L. WELL #: 1G RRCID -> 208470 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5827 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	Y	1					42
							1	9									
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	31	1	643	2	Y	3					45
							3	9									
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	35	1	713	2	Y	3					48
							3	9									
04	810	N	665	-0-	-145	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					48
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	34	1	683	2	Y	2					50
							2	9									
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					50
07	682	N	106	-0-	-576	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					50
08	713	N	111	-0-	-602	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					50
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	60	60	1			50
							66	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	2	Y	-0-	43	1			7
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 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	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-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND) 61780 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STALLION SWD, LP 811982
SALTY'S FREESTONE SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 220153 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4645 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2015 - P/A 09/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3220	-0-	-593	-0-	3220	3			Y	-0-					297
02	DLQ	G-10		3619	-0-	3619	3619	3619	3			Y	-0-					297
03	DLQ	G-10		2039	-0-	2039	5658	2039	3			Y	-0-					297
04		7759	X	2101	-0-	-5658	-0-	2101	3			Y	-0-					297
05		1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					297
06		3870	X	1057	-0-	-2813	-0-	1057	3			Y	-0-					297
07		3999	X	112	-0-	-3887	-0-	112	3			Y	-0-					297
08		2170	X	396	-0-	-1774	-0-	396	3			Y	-0-					297
09		2100	X	1004	-0-	-1096	-0-	1004	3			Y	-0-					297
10		2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					297
11		3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			Y	-0-					297
*12		3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					297

TOTAL GAS PROD: 24,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE STATION (JAMES LIME) //CONT.// 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	961	N	426	-0-	-535	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	286	-0-	-458	B -1520	286	3			N	-0-					-0-
02	672	#	170	-0-	-502	B -2022	170	3			N	-0-					-0-
03	744	#	-0-	-0-	-744	B -2766					N	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	B -3186					N	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	B -3620					N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	B -3890					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	B -4076					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24028		24028	-0-	-0-	1508	24028	2			N	-0-					-0-
02	23384		21886	-0-	-1498	10	21886	2			N	-0-					-0-
03	24468	R	24458	-0-	-10	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
04	23250	#	15049	-0-	-8201	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
05	24242	#	19482	-0-	-4760	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
06	23670	#	19383	-0-	-4287	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
07	24459	#	20678	-0-	-3781	-0-	20678	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18311	-0-	18311	18311	18311	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6557	-0-	6557	24868	6557	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		19970	-0-	19970	44838	19970	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17354	-0-	17354	62192	17354	3			N	-0-					-0-
*12	22625		22625	-0-	-0-	62192	22625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

01	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2384	2		N	-0-				-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	B	-0-	1916	2		N	-0-				-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	2166	2		N	-0-				-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	B	-0-	2741	2		N	-0-				-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	B	-0-	2598	2		N	-0-				-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	B	-0-	2497	2		N	-0-				-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	B	-0-	2719	2		N	-0-				-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	B	-0-	2653	2		N	-0-				-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	2		N	-0-				-0-
10	2681	N	2681	-0-	-0-	B	-0-	2681	2		N	-0-				-0-
11	2614	N	2614	-0-	-0-	B	-0-	2614	2		N	-0-				-0-
*12	2828	N	2828	-0-	-0-	B	-0-	2828	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 30,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6487	X	6487	-0-	-0-	B	-0-	6412	2	75	9	N	68					231
02	4984	X	4984	-0-	-0-	B	-0-	4943	2	41	9	N	37					268
03	5069	X	5069	-0-	-0-	B	-0-	5014	2	55	9	N	50	188	1			130
04	5109	X	5109	-0-	-0-	B	-0-	5078	2	31	9	N	28					158
05	5624	X	5624	-0-	-0-	B	-0-	5585	2	39	9	N	35					193
06	5674	X	5674	-0-	-0-	B	-0-	5619	2	55	9	N	50					243
07	6056	X	6056	-0-	-0-	B	-0-	6001	2	55	9	N	50	185	1			108
08	4882	X	4882	-0-	-0-	B	-0-	4852	2	30	9	N	27					135
09	4699	X	4699	-0-	-0-	B	-0-	4669	2	30	9	N	27					162
10	6212	X	6212	-0-	-0-	B	-0-	6149	2	63	9	N	57					219
11	4865	X	4865	-0-	-0-	B	-0-	4829	2	36	9	N	33	182	1			70
*12	4796	X	4796	-0-	-0-	B	-0-	4776	2	20	9	N	18					88

TOTAL GAS PROD: 64,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					166
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					166
03	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	2			N	-0-					166
04	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	2			N	-0-					166
05	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	2			N	-0-					166
06	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-					166
07	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	2			N	-0-					166
08	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	2			N	-0-					166
09	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			N	-0-					166
10	1519	N	960	-0-	-559	B	-0-	960	2			N	-0-					166
11	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	2			N	-0-					166
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6966	X	6966	-0-	-0-	B	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	B	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	5740	X	5740	-0-	-0-	B	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	5674	X	5674	-0-	-0-	B	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	B	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
06	5447	X	5447	-0-	-0-	B	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	B	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
08	5345	X	5345	-0-	-0-	B	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	B	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	B	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
11	6138	X	6138	-0-	-0-	B	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
*12	6377	X	6377	-0-	-0-	B	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 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	9517	X	7854	-0-	-1663 B	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7466	-0-	7466 B	7466	7466	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6836	-0-	6836 B	14302	6836	2			N	-0-					-0-
04	21275	X	6973	-0-	-14302 B	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05	7417	X	7417	-0-	-0- B	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6226	-0-	-1784 B	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6870	-0-	-1407 B	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0- B	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6393	-0-	-777 B	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6943	-0-	-466 B	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6420	-0-	-240 B	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6407	-0-	-475 B	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					108
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					108
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					108
04	270	N	71	-0-	-199 B	-0-	71	3			N	-0-					108
05	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	253	3			N	-0-					108
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					108
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					108
08	248	N	72	-0-	-176 B	-0-	72	3			N	-0-					108
09	150	N	4	-0-	-146 B	-0-	4	3			N	-0-					108
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					108
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					108
*12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
03	868	N	558	-0-	-310 B	-0-	558	3			N	-0-			-0-
04	1260	N	447	-0-	-813 B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
05	1116	N	399	-0-	-717 B	-0-	399	3			N	-0-			-0-
06	540	N	479	-0-	-61 B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-			-0-
08	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
09	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-			-0-
10	620	N	122	-0-	-498 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
11	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-			-0-
*12	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-			117
02	728	N	504	-0-	-224 B	-0-	504	2			N	-0-			117
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	459	1	646	2	N	-0-			117
04	870	N	816	-0-	-54 B	-0-	340	1	476	2	N	-0-			117
05	558	N	490	-0-	-68 B	-0-	255	1	235	2	N	-0-			117
06	1080	N	987	-0-	-93 B	-0-	323	1	664	2	N	-0-			117
07	837	N	594	-0-	-243 B	-0-	289	1	305	2	N	-0-			117
08	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	323	1	396	2	N	-0-			117
09	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	510	1	818	2	N	-0-			117
10	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	425	1	882	2	N	-0-			117
11	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	340	1	311	2	N	-0-			117
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT			117

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	626	-0-	-25 B	-0-	54	1	572	2	N	-0-			2
02	588	N	571	-0-	-17 B	-0-	52	1	519	2	N	-0-			2
03	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	57	1	560	2	N	-0-			2
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	55	1	551	2	N	-0-			2
05	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	47	1	525	2	N	-0-			2
06	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	52	1	536	2	N	-0-			2
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	55	1	565	2	N	-0-			2
08	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	55	1	561	2	N	-0-			2
09	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	54	1	549	2	N	-0-			2
10	620	N	541	-0-	-79 B	-0-	51	1	490	2	N	-0-			2
11	600	N	549	-0-	-51 B	-0-	54	1	495	2	N	-0-			2
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 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	17360	X	16702	-0-	-658 B	-0-	1438	1	15264	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	11724	-0-	-3956 B	-0-	1061	1	10663	2	N	-0-					-0-
03	17329	X	16975	-0-	-354 B	-0-	1579	1	15396	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	15874	-0-	-296 B	-0-	1441	1	14425	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	16709	X	14738	-0-	-1971 B	-0-	1199	1	13537	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	16440	X	14380	-0-	-2060 B	-0-	1261	1	13118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	16988	X	14590	-0-	-2398 B	-0-	1284	1	13304	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	15190	X	14300	-0-	-890 B	-0-	1276	1	13012	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	14700	X	13290	-0-	-1410 B	-0-	1194	1	12096	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	13230	-0-	-1619 B	-0-	1252	1	11978	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	13121	-0-	-1249 B	-0-	1297	1	11824	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	875	-0-	-86 B	-0-	874	2	1	9	N	1	4	1			43
02	756	N	540	-0-	-216 B	-0-	539	2	1	9	N	1					44
03	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	923	2	4	9	N	4	3	8			45
04	840	N	692	-0-	-148 B	-0-	690	2	2	9	N	2	1	1			46
05	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	566	2	1	9	N	1					47
06	900	N	576	-0-	-324 B	-0-	575	2	1	9	N	1	2	1			46
07	713	N	571	-0-	-142 B	-0-	570	2	1	9	N	1					47
*08	558	N	452	-0-	-106 B	-0-	59	1	346	2	N	43					90
							47	9									
*09	3734	X	3734	-0-	-0- B	-0-	503	1	3231	2	N	-0-					90
*10	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	353	1	2013	2	N	-0-					90
*11	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	205	1	1221	2	N	-0-					90
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 12,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 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	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	48	2	10	9	N	9	16	1			12
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	32	2	4	9	N	4					16
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	26	2	8	9	N	7					23
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	51	2	15	9	N	14	16	1			21
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	103	2	7	9	N	6					27
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	46	2	6	9	N	5	15	1			17
07	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	25	2	9	9	N	8					25
*08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	4	1	22	2	N	219					244
							241	9									
*09	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	4	1	25	2	N	4	173	1			75
							4	9									
*10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	6	1	33	2	N	-0-					75
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					75
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 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	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	217	1	2654	2	N	1	1	8			35
							1	9									
02	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	195	1	2263	2	N	-0-					35
03	1705	N	1298	-0-	-407 B	-0-	84	1	1214	2	N	-0-					35
04	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	113	1	1647	2	N	-0-					35
05	1705	N	1341	-0-	-364 B	-0-	84	1	1257	2	N	-0-					35
06	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	118	1	1734	2	N	-0-					35
07	1705	N	1428	-0-	-277 B	-0-	95	1	1333	2	N	-0-					35
08	1333	N	717	-0-	-616 B	-0-	53	1	664	2	N	-0-	10	7			25
09	1650	N	947	-0-	-703 B	-0-	68	1	878	2	N	1					26
							1	9									
10	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	174	1	2333	2	N	-0-					26
*11	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	159	1	2394	2	N	-0-					26
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 19,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	350	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	188	1	1433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1860	N	1656	-0-	-204 B	-0-	176	1	1478	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1800	X	1365	-0-	-435 B	-0-	147	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	840	-0-	-1020 B	-0-	96	1	744	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	729	-0-	-1071 B	-0-	88	1	641	2	N	-0-					-0-
07	1973	X	1973	-0-	-0- B	-0-	231	1	1742	2	N	-0-					-0-
08	2148	X	2148	-0-	-0- B	-0-	320	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	8043	X	8043	-0-	-0- B	-0-	730	1	7313	2	N	-0-					-0-
10	5891	X	5891	-0-	-0- B	-0-	511	1	5380	2	N	-0-					-0-
*11	4754	X	4754	-0-	-0- B	-0-	487	1	4267	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	691	-0-	-84 B	-0-	52	1	639	2	N	-0-					10
02	868	N	640	-0-	-228 B	-0-	51	1	589	2	N	-0-					10
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	56	1	812	2	N	-0-					10
04	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	44	1	644	2	N	-0-					10
05	713	N	592	-0-	-121 B	-0-	37	1	555	2	N	-0-					10
06	840	N	545	-0-	-295 B	-0-	35	1	510	2	N	-0-					10
07	713	N	569	-0-	-144 B	-0-	38	1	531	2	N	-0-					10
08	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	67	1	832	2	N	-0-	10	7			-0-
09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	66	1	850	2	N	1					1
							1	9									
10	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	66	1	885	2	N	-0-					1
*11	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	119	1	1800	2	N	-0-					1
12	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2464	-0-	-419 B	-0-	229	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2156	-0-	-280 B	-0-	250	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2269	-0-	-490 B	-0-	241	1	2027	2	N	1					1
							1	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	279	1	2313	2	N	-0-					1
05	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	292	1	2273	2	N	-0-					1
06	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	301	1	2189	2	N	-0-					1
07	2666	N	2639	-0-	-27 B	-0-	309	1	2330	2	N	-0-					1
08	2573	N	2304	-0-	-269 B	-0-	343	1	1961	2	N	-0-	1	7			-0-
09	2490	N	2145	-0-	-345 B	-0-	195	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2521	-0-	-114 B	-0-	219	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2000	-0-	-220 B	-0-	205	1	1795	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1434	-0-	-85 B	-0-	133	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1216	-0-	-100 B	-0-	141	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	173	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	170	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	175	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1477	-0-	-83 B	-0-	179	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1572	-0-	-71 B	-0-	184	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	231	1	1318	2	N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	150	1	1499	2	N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	148	1	1563	2	N	-0-					-0-
*11	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	168	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1134	-0-	-974	B	-0-	105	1	1029	2	N	-0-					12
02	1624	N	1598	-0-	-26	B	-0-	185	1	1413	2	N	-0-					12
03	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1704	2	N	-0-					12
04	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1439	2	N	-0-					12
05	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1747	2	N	-0-					12
06	1860	N	1408	-0-	-452	B	-0-	170	1	1238	2	N	-0-					12
07	1674	N	1326	-0-	-348	B	-0-	155	1	1171	2	N	-0-					12
08	1984	N	1060	-0-	-924	B	-0-	158	1	902	2	N	-0-					12
09	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1779	2	N	-0-					12
10	2903	N	2903	-0-	-0-	B	-0-	252	1	2651	2	N	-0-					12
*11	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	265	1	2318	2	N	-0-					12
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 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
01	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1686	2	N	1	1	8			25
								1	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1396	2	N	-0-					25
03	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1595	2	N	-0-					25
04	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1725	2	N	-0-					25
05	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1432	2	N	-0-					25
06	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1698	2	N	-0-					25
07	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1742	2	N	-0-					25
08	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1754	2	N	-0-	15	7			10
09	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1744	2	N	2					12
								2	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1794	2	N	-0-					12
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1696	2	N	-0-					12
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 19,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1969	-0-	-790	B	-0-	183	1	1786	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1554	-0-	-686	B	-0-	180	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1733	-0-	-220	B	-0-	184	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1713	-0-	-207	B	-0-	184	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1669	-0-	-67	B	-0-	190	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1626	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1737	-0-	-30	B	-0-	203	1	1534	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	449	-0-	-1225	B	-0-	67	1	382	2	N	-0-					-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	231	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	B	-0-	320	1	3372	2	N	-0-					-0-
*11	3128	X	3128	-0-	-0-	B	-0-	321	1	2807	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	75	1	944	2	N	-0-					56
02	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	63	1	767	2	N	-0-					56
03	1054	N	879	-0-	-175 B	-0-	67	1	812	2	N	-0-					56
04	990	N	904	-0-	-86 B	-0-	72	1	832	2	N	-0-					56
05	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	86	1	857	2	N	-0-					56
06	870	N	814	-0-	-56 B	-0-	86	1	728	2	N	-0-					56
07	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	88	1	767	2	N	-0-					56
08	930	N	715	-0-	-215 B	-0-	88	1	617	2	N	9					65
							10	9									
09	810	N	616	-0-	-194 B	-0-	71	1	545	2	N	-0-					65
10	868	N	579	-0-	-289 B	-0-	64	1	515	2	N	-0-					65
11	690	N	497	-0-	-193 B	-0-	58	1	439	2	N	-0-					65
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1553	-0-	-307 B	-0-	144	1	1408	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1596	N	304	-0-	-1292 B	-0-	35	1	269	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1795	-0-	-127 B	-0-	191	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1492	-0-	-8 B	-0-	160	1	1332	2	N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	226	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	279	1	2029	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1425	-0-	-125 B	-0-	167	1	1258	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	992	-0-	-992 B	-0-	148	1	844	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1035	-0-	-1275 B	-0-	94	1	941	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	701	-0-	-725 B	-0-	61	1	640	2	N	-0-					-0-
11	960	N	765	-0-	-195 B	-0-	78	1	687	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 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	1333	N	1419	-0-	86 B	-829	107	1	1311	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	1596	N	944	-0-	-652 B	-829	75	1	869	2	N	-0-					47
03	1767	N	1208	-0-	-559 B	-829	78	1	1130	2	N	-0-					47
04	1380	N	1727	-0-	347 B	-482	111	1	1616	2	N	-0-					47
05	1054	N	1360	-0-	306 B	-176	85	1	1275	2	N	-0-					47
06	1259	N	1435	-0-	176 B	-0-	92	1	1343	2	N	-0-					47
07	1798	N	1383	-0-	-415 B	-0-	92	1	1291	2	N	-0-					47
08	1364	N	1345	-0-	-19 B	-0-	100	1	1245	2	N	-0-	8	7			39
09	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	117	1	1507	2	N	1					40
							1	9									
10	1395	N	1221	-0-	-174 B	-0-	85	1	1136	2	N	-0-					40
*11	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	93	1	1397	2	N	-0-					40
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 15,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	101	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1000	-0-	-288	B	-0-	116	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1081	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47	B	-0-	122	1	947	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	981	-0-	-429	B	-0-	119	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	840	-0-	-400	B	-0-	98	1	742	2	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	165	1	942	2	N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1566	2	N	-0-					-0-
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1294	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1976	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1896	-0-	-288	B	-0-	219	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1973	-0-	-321	B	-0-	210	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1766	-0-	-334	B	-0-	190	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2011	-0-	-97	B	-0-	229	1	1782	2	N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	239	1	1737	2	N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	B	-0-	234	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1154	-0-	-861	B	-0-	172	1	982	2	N	-0-					-0-
09	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2439	2	N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2144	2	N	-0-					-0-
*11	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	217	1	1898	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	628	-0-	-1356	B	-0-	47 1	1 9	580	2	N	1	1	8			1
02	1540	N	935	-0-	-605	B	-0-	74	1	861	2	N	-0-					1
03	1054	N	606	-0-	-448	B	-0-	39	1	567	2	N	-0-					1
04	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1370	2	N	-0-					1
05	3143	X	3143	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2946	2	N	-0-					1
06	2609	N	2609	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2442	2	N	-0-					1
07	2044	N	2044	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1908	2	N	-0-					1
08	2474	X	2474	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2290	2	N	-0-	1	7			-0-
09	2375	X	2375	-0-	-0-	B	-0-	171 3	1 9	2201	2	N	3					3
10	2232	X	1457	-0-	-775	B	-0-	101	1	1356	2	N	-0-					3
11	2160	X	1591	-0-	-569	B	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					3
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	225	1	2192	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	224	1	1712	2	N	-0-			-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	192	1	1615	2	N	-0-			-0-
04	2934	N	2934	-0-	-0- B	-0-	315	1	2619	2	N	-0-			-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0- B	-0-	290	1	2261	2	N	-0-			-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	279	1	2029	2	N	-0-			-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	317	1	2394	2	N	-0-			-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	305	1	1743	2	N	-0-			-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	154	1	1538	2	N	-0-			-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	165	1	1737	2	N	-0-			-0-
*11	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	252	1	2203	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	873	-0-	-119 B	-0-	81	1	792	2	N	-0-			-0-
02	868	N	759	-0-	-109 B	-0-	88	1	671	2	N	-0-			-0-
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	88	1	737	2	N	-0-			-0-
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	96	1	800	2	N	-0-			-0-
05	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	102	1	794	2	N	-0-			-0-
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	103	1	750	2	N	-0-			-0-
07	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	104	1	790	2	N	-0-			-0-
08	899	N	686	-0-	-213 B	-0-	102	1	584	2	N	-0-			-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	103	1	1033	2	N	-0-			-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	116	1	1227	2	N	-0-			-0-
*11	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	101	1	887	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	279	-0-	-217 B	-0-	26	1	253	2	N	-0-			-0-
02	420	N	274	-0-	-146 B	-0-	32	1	242	2	N	-0-			-0-
03	465	N	273	-0-	-192 B	-0-	29	1	244	2	N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	36	1	299	2	N	-0-			-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	39	1	307	2	N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	38	1	279	2	N	-0-			-0-
07	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	35	1	267	2	N	-0-			-0-
08	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	55	1	316	2	N	-0-			-0-
09	330	N	224	-0-	-106 B	-0-	20	1	204	2	N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
11	360	N	50	-0-	-310 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	882	-0-	-172 B	-0-	67	1	815	2	N	-0-					2
02	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	87	1	1006	2	N	1	1	8			2
							1	9									
03	3852	X	3852	-0-	-0- B	-0-	249	1	3603	2	N	-0-					2
04	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	144	1	2110	2	N	-0-					2
05	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	143	1	2131	2	N	-0-					2
06	2054	X	2054	-0-	-0- B	-0-	131	1	1923	2	N	-0-					2
07	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	160	1	2245	2	N	-0-					2
08	1503	X	1503	-0-	-0- B	-0-	112	1	1391	2	N	-0-					2
09	1844	X	1844	-0-	-0- B	-0-	133	1	1710	2	N	1					3
							1	9									
10	1411	X	1411	-0-	-0- B	-0-	98	1	1313	2	N	-0-					3
*11	1444	X	1444	-0-	-0- B	-0-	90	1	1354	2	N	-0-					3
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 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	2418	N	1602	-0-	-816 B	-0-	149	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	175	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1831	-0-	-246 B	-0-	195	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	214	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	239	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	291	1	2114	2	N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	258	1	1946	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1647	-0-	-461 B	-0-	245	1	1402	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	1869	-0-	-531 B	-0-	170	1	1699	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1957	-0-	-244 B	-0-	170	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	681	-0-	-909 B	-0-	70	1	611	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 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	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	304	1	2964	2	N	-0-					10
02	2296	N	2148	-0-	-148 B	-0-	249	1	1899	2	N	-0-					10
03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	257	1	2156	2	N	-0-					10
04	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	309	1	2565	2	N	-0-					10
05	2542	X	2533	-0-	-9 B	-0-	288	1	2245	2	N	-0-					10
06	2460	X	2324	-0-	-136 B	-0-	281	1	2043	2	N	-0-					10
07	2542	X	1966	-0-	-576 B	-0-	230	1	1736	2	N	-0-					10
08	2542	X	1701	-0-	-841 B	-0-	253	1	1448	2	N	-0-	10	7			-0-
09	2460	X	2084	-0-	-376 B	-0-	189	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0- B	-0-	296	1	3123	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1467	-0-	-183 B	-0-	150	1	1317	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3100	-0-	-0- B	-0-	288	1	2812	2	N	-0-					20
02	2044	X	1818	-0-	-226 B	-0-	210	1	1608	2	N	-0-					20
03	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	497	1	4170	2	N	-0-					20
04	3000	X	2726	-0-	-274 B	-0-	293	1	2433	2	N	-0-					20
05	3100	X	2528	-0-	-572 B	-0-	288	1	2240	2	N	-0-					20
06	3180	X	2345	-0-	-835 B	-0-	284	1	2061	2	N	-0-					20
07	3286	X	3283	-0-	-3 B	-0-	384	1	2899	2	N	-0-					20
08	3317	X	2252	-0-	-1065 B	-0-	335	1	1917	2	N	-0-	20	7			-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	335	1	3351	2	N	-0-					-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0- B	-0-	393	1	4140	2	N	-0-					-0-
*11	3822	X	3822	-0-	-0- B	-0-	392	1	3430	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	113	1	1099	2	N	-0-					5
02	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	129	1	987	2	N	-0-					5
03	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	102	1	860	2	N	-0-					5
04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	139	1	1154	2	N	-0-					5
05	1240	N	1230	-0-	-10 B	-0-	140	1	1090	2	N	-0-					5
06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	113	1	817	2	N	-0-					5
07	1333	N	926	-0-	-407 B	-0-	108	1	818	2	N	-0-					5
08	1240	N	1029	-0-	-211 B	-0-	153	1	876	2	N	-0-	5	7			-0-
09	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	75	1	753	2	N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	103	1	1085	2	N	-0-					-0-
*11	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	157	1	1372	2	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 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	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	76	1	744	2	N	-0-					27
02	1092	N	253	-0-	-839 B	-0-	29	1	224	2	N	-0-					27
03	2418	N	1195	-0-	-1223 B	-0-	127	1	1068	2	N	-0-					27
04	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	227	1	1881	2	N	-0-					27
05	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	210	1	1638	2	N	-0-					27
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	159	1	1155	2	N	-0-					27
07	2170	N	1971	-0-	-199 B	-0-	230	1	1741	2	N	-0-					27
08	1860	N	1359	-0-	-501 B	-0-	202	1	1157	2	N	-0-	27	7			-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	181	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1728	-0-	-256 B	-0-	150	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1314	-0-	-6 B	-0-	135	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 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
01	1674	N	2443	-0-	769 B	-6146	179	1	2264	2	N	-0-					88
02	1512	N	2263	-0-	751 B	-5395	171	1	2091	2	N	1	1	8			88
							1	9									
03	2263	N	3063	-0-	800 B	-4595	234	1	2825	2	N	4	4	8			88
							4	9									
04	2370	N	2263	-0-	-107 B	-4595	179	1	2084	2	N	-0-					88
05	2511	N	2766	-0-	255 B	-4340	253	1	2513	2	N	-0-					88
06	2850	N	2368	-0-	-482 B	-4340	249	1	2119	2	N	-0-					88
07	2325	N	3088	-0-	763 B	-3577	318	1	2770	2	N	-0-					88
08	2759	N	2350	-0-	-409 B	-3577	293	1	2057	2	N	-0-	4	7			84
09	2370	N	2550	-0-	180 B	-3397	295	1	2255	2	N	-0-					84
10	2945	N	3149	-0-	204 B	-3193	349	1	2800	2	N	-0-					84
11	2280	N	2966	-0-	686 B	-2507	346	1	2620	2	N	-0-					84
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635 B	-2507					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 29,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 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	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	56	1	686	2	N	-0-					2
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	55	1	639	2	N	-0-					2
03	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	56	1	815	2	N	-0-					2
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	53	1	774	2	N	-0-					2
05	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	46	1	684	2	N	-0-					2
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	38	1	551	2	N	-0-					2
07	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	41	1	570	2	N	-0-					2
08	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	68	1	851	2	N	-0-					2
09	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	74	1	953	2	N	1					3
							1	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	74	1	987	2	N	-0-					3
*11	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	64	1	960	2	N	-0-					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	459	-0-	-192 B	-0-	35	1	424	2	N	-0-					31
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	77	1	895	2	N	3	3	8			31
							3	9									
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	63	1	914	2	N	-0-					31
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	65	1	954	2	N	-0-					31
05	1085	N	944	-0-	-141 B	-0-	59	1	885	2	N	-0-					31
06	960	N	741	-0-	-219 B	-0-	47	1	694	2	N	-0-					31
07	1054	N	802	-0-	-252 B	-0-	54	1	748	2	N	-0-					31
08	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	87	1	1086	2	N	-0-	13	7			18
09	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	103	1	1334	2	N	2					20
							2	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	72	1	964	2	N	-0-					20
11	1140	N	1016	-0-	-124 B	-0-	63	1	953	2	N	-0-					20
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3063	-0-	-6 B	-0-	264	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	263	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2948	-0-	-121 B	-0-	274	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2555	-0-	-415 B	-0-	232	1	2323	2	N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	270	1	3053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2970	X	2508	-0-	-462 B	-0-	220	1	2287	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4281	X	4281	-0-	-0- B	-0-	377	1	3903	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	295	1	3003	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	302	1	3059	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	3000	-0-	-69 B	-0-	284	1	2716	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2933	-0-	-37 B	-0-	290	1	2643	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	273	1	3453	2	N	-0-					38
02	2856	X	2813	-0-	-43 B	-0-	213	1	2600	2	N	-0-					38
03	3162	X	2167	-0-	-995 B	-0-	166	1	1999	2	N	2	2	8			38
							2	9									
04	3060	X	1418	-0-	-1642 B	-0-	112	1	1299	2	N	6	6	8			38
							7	9									
05	3162	X	829	-0-	-2333 B	-0-	76	1	753	2	N	-0-					38
06	3060	X	452	-0-	-2608 B	-0-	48	1	404	2	N	-0-					38
07	3100	X	473	-0-	-2627 B	-0-	49	1	424	2	N	-0-					38
08	2077	X	180	-0-	-1897 B	-0-	22	1	158	2	N	-0-	13	7			25
09	1410	X	241	-0-	-1169 B	-0-	28	1	213	2	N	-0-					25
10	465	N	296	-0-	-169 B	-0-	33	1	263	2	N	-0-					25
*11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	28	1	209	2	N	-0-					25
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 12,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137	-0-	44 B	-6224	10	1	127	2	N	-0-					83
02	84	N	111	-0-	27 B	-6197	8	1	103	2	N	-0-					83
03	62	N	102	-0-	40 B	-6157	8	1	94	2	N	-0-					83
04	120	N	108	-0-	-12 B	-6157	9	1	99	2	N	-0-					83
05	124	N	118	-0-	-6 B	-6157	11	1	107	2	N	-0-					83
06	120	N	92	-0-	-28 B	-6157	10	1	82	2	N	-0-					83
07	124	N	68	-0-	-56 B	-6157	7	1	61	2	N	-0-					83
08	124	N	99	-0-	-25 B	-6157	12	1	87	2	N	-0-	6	7			77
09	90	N	66	-0-	-24 B	-6157	8	1	58	2	N	-0-					77
10	62	N	66	-0-	4 B	-6153	7	1	59	2	N	-0-					77
11	90	N	85	-0-	-5 B	-6153	10	1	75	2	N	-0-					77
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-6153					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7368	X	7368	-0-	-0- B	-0-	539	1	6827	2	N	2	2	8			100
							2	9									
02	6076	X	5998	-0-	-78 B	-0-	454	1	5543	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	6727	X	6539	-0-	-188 B	-0-	501	1	6036	2	N	2	2	8			100
							2	9									
04	6510	X	6417	-0-	-93 B	-0-	508	1	5909	2	N	-0-					100
05	7180	X	7180	-0-	-0- B	-0-	657	1	6523	2	N	-0-					100
06	6510	X	6248	-0-	-262 B	-0-	658	1	5590	2	N	-0-					100
07	7367	X	7367	-0-	-0- B	-0-	755	1	6573	2	N	35					135
							39	9									
08	6479	X	5526	-0-	-953 B	-0-	688	1	4834	2	N	4					139
							4	9									
09	6563	X	6563	-0-	-0- B	-0-	759	1	5804	2	N	-0-					139
10	6479	X	6289	-0-	-190 B	-0-	696	1	5593	2	N	-0-					139
11	6270	X	5420	-0-	-850 B	-0-	632	1	4788	2	N	-0-					139
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479 B	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 70,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	89	1	943	2	N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	88	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	95	1	926	2	N	-0-					-0-
04	990	N	837	-0-	-153 B	-0-	76	1	761	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1024	-0-	-61 B	-0-	83	1	941	2	N	-0-					-0-
06	990	N	920	-0-	-70 B	-0-	81	1	839	2	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	90	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	936	-0-	-87 B	-0-	84	1	852	2	N	-0-					-0-
09	930	N	843	-0-	-87 B	-0-	76	1	767	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	869	-0-	-154 B	-0-	82	1	787	2	N	-0-					-0-
11	900	N	872	-0-	-28 B	-0-	86	1	786	2	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					113
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	10	1	117	2	N	-0-					113
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	12	1	143	2	N	-0-					113
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	14	1	166	2	N	-0-					113
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	20	1	202	2	N	-0-					113
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	30	1	253	2	N	-0-					113
07	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	12	1	102	2	N	-0-					113
08	217	N	111	-0-	-106 B	-0-	14	1	97	2	N	-0-	29	7			84
09	270	N	54	-0-	-216 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-					84
10	124	N	24	-0-	-100 B	-0-	3	1	21	2	N	-0-					84
11	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	10	1	73	2	N	-0-					84
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	200	1	2452	2	N	-0-					54
02	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	185	1	2140	2	N	5					59
							6	9									
03	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	184	1	2655	2	N	2	2	8			59
							2	9									
04	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	177	1	2594	2	N	-0-					59
05	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	172	1	2576	2	N	-0-					59
06	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	175	1	2574	2	N	-0-					59
07	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	179	1	2510	2	N	-0-					59
08	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	212	1	2642	2	N	-0-	42	7			17
09	2070	N	1714	-0-	-356 B	-0-	123	1	1589	2	N	2					19
							2	9									
10	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	221	1	2969	2	N	-0-					19
*11	3072	X	3072	-0-	-0- B	-0-	191	1	2881	2	N	-0-					19
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 29,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3585	X	3585	-0-	-0- B	-0-	262	1	3322	2	N	1	1	8			36
							1	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	230	1	2804	2	N	-0-					36
03	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	281	1	3384	2	N	2	2	8			36
							2	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0- B	-0-	295	1	3426	2	N	6	6	8			36
							7	9									
05	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	262	1	2599	2	N	-0-					36
06	2610	X	2610	-0-	-0- B	-0-	275	1	2335	2	N	-0-					36
07	2665	X	2665	-0-	-0- B	-0-	275	1	2390	2	N	-0-					36
08	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	419	1	2941	2	N	-0-	11	7			25
09	2979	X	2979	-0-	-0- B	-0-	345	1	2634	2	N	-0-					25
10	5547	X	5547	-0-	-0- B	-0-	614	1	4932	2	N	1					26
							1	9									
*11	5081	X	5081	-0-	-0- B	-0-	592	1	4489	2	N	-0-					26
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 39,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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	18414	X	15156	-0-	-3258 B	-382685	1305	1	13851	2	N	-0-					-0-
02	29400	X	14943	-0-	-14457 B	-382685	1353	1	13589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	32550	X	22241	-0-	-10309 B	-382685	2069	1	20171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	31500	X	26940	-0-	-4560 B	-382685	2446	1	24487	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	18290	X	26365	-0-	8075 B	-374610	2144	1	24219	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	21510	X	23978	-0-	2468 B	-372142	2102	1	21875	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	27838	X	24239	-0-	-3599 B	-372142	2133	1	22103	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	23467	X	21822	-0-	-1645 B	-372142	1948	1	19863	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
09	22710	X	19195	-0-	-3515 B	-372142	1724	1	17471	2	N	-0-					-0-
10	23467	X	15108	-0-	-8359 B	-372142	1430	1	13678	2	N	-0-					-0-
11	22710	X	12689	-0-	-10021 B	-372142	1254	1	11435	2	N	-0-					-0-
12	23467	X	NO RPT	-0-	-23467 B	-372142					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17836	-0-	-1508 B	-0-	1536	1	16300	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	13143	-0-	-3993 B	-0-	1190	1	11953	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	15841	-0-	-3286 B	-0-	1474	1	14366	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22377	X	22377	-0-	-0- B	-0-	2032	1	20341	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	19127	X	18469	-0-	-658 B	-0-	1502	1	16966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17250	X	16597	-0-	-653 B	-0-	1455	1	15139	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	19375	X	15815	-0-	-3560 B	-0-	1392	1	14420	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	18724	X	15868	-0-	-2856 B	-0-	1417	1	14445	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	18120	X	13990	-0-	-4130 B	-0-	1257	1	12733	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	16337	-0-	-2139 B	-0-	1546	1	14791	2	N	-0-					-0-
11	16590	X	14070	-0-	-2520 B	-0-	1391	1	12679	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	NO RPT	-0-	-15872 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17223	X	17223	-0-	-0-	B	-0-	1483	1	15740	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	13912	-0-	-788	B	-0-	1259	1	12652	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	16275	X	14743	-0-	-1532	B	-0-	1372	1	13371	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	10282	-0-	-6398	B	-0-	934	1	9348	2	N	-0-					-0-
05	17236	X	9269	-0-	-7967	B	-0-	754	1	8514	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	16680	X	8534	-0-	-8146	B	-0-	748	1	7785	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	15407	X	9179	-0-	-6228	B	-0-	808	1	8369	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
08	11787	X	11787	-0-	-0-	B	-0-	1052	1	10729	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
09	15226	X	15226	-0-	-0-	B	-0-	1368	1	13858	2	N	-0-					-0-
10	15050	X	15050	-0-	-0-	B	-0-	1424	1	13626	2	N	-0-					-0-
*11	13842	X	13842	-0-	-0-	B	-0-	1368	1	12474	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

01	27094	X	23318	-0-	-3776	B	-0-	2008	1	21310	2	N	-0-					-0-
02	24164	X	20488	-0-	-3676	B	-0-	1854	1	18632	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
03	26629	X	13342	-0-	-13287	B	-0-	1241	1	12100	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	25740	X	7598	-0-	-18142	B	-0-	690	1	6906	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	26817	X	26817	-0-	-0-	B	-0-	2181	1	24634	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	22752	X	22752	-0-	-0-	B	-0-	1994	1	20756	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
07	23119	X	23119	-0-	-0-	B	-0-	2034	1	21077	2	N	7	7	8			-0-
								8	9									
08	23653	X	23047	-0-	-606	B	-0-	2057	1	20971	2	N	17	17	8			-0-
								19	9									
09	22890	X	21717	-0-	-1173	B	-0-	1951	1	19766	2	N	-0-					-0-
10	23653	X	22235	-0-	-1418	B	-0-	2104	1	20131	2	N	-0-					-0-
11	22740	X	21935	-0-	-805	B	-0-	2168	1	19767	2	N	-0-					-0-
12	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 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	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	1			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	1			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	1			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	1			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	1			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	47	-0-	47 B	-1589	47	1			N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1589					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	1			N	-0-					30
02	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	1			N	-0-					30
03	744	N	664	-0-	-80	B	-0-	664	1			N	-0-					30
04	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	1			N	-0-					30
05	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	1			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
08	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 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	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	1			N	-0-					36
02	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	1			N	-0-					36
03	434	N	372	-0-	-62	B	-0-	372	1			N	-0-					36
04	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	1			N	-0-					36
05	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	1			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	1			N	-0-					-0-
03	806	N	528	-0-	-278	B	-0-	528	1			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	1			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	1			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	1			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	1			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	1			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	1			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	1			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	1			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4 B	4	4	1			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		45	-0-	45 B	49	45	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	49					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	1			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	1			N	-0-					-0-
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
02	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	1			N	-0-					44
03	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	1			N	-0-					44
04	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	1			N	-0-					44
05	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	1			N	-0-					44
06	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	1			N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
08	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

01	2232	X	-0-	-0-	-2232	B	-0-				N	-0-					16
02	DLQ G-10		6	-0-	6	B	6	6	1		N	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6				N	-0-					16
04	DLQ G-10		203	-0-	203	B	209	203	1		N	-0-					16
05	DLQ G-10		444	-0-	444	B	653	444	1		N	-0-					16
06	DLQ G-10		353	-0-	353	B	1006	353	1		N	-0-					16
07	DLQ G-10		231	-0-	231	B	1237	231	1		N	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1237				N	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1237				N	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1237				N	-0-					16
*11	1415	X	178	-0-	-1237	B	-0-	178	1		N	-0-					16
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

01	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	1		N	-0-					12
02	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	1		N	-0-					12
03	465	N	350	-0-	-115	B	-0-	350	1		N	-0-					12
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	1		N	-0-					12
05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	1		N	-0-					12
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	1		N	-0-					12
07	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	1		N	-0-					12
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	1			N	-0-					14
02	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	1			N	-0-					14
03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	1			N	-0-					14
04	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	1			N	-0-					14
05	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	1			N	-0-					14
06	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	1			N	-0-					14
07	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	1			N	-0-					14
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	1			N	-0-					150
02	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	1			N	-0-					150
03	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	1			N	-0-					150
04	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	1			N	-0-					150
05	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	1			N	-0-					150
06	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	1			N	-0-					150
07	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	1			N	-0-					150
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 10,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	1			N	-0-					6
02	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	1			N	-0-					6
03	2077	N	1695	-0-	-382 B	-0-	1695	1			N	-0-					6
04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	1			N	-0-					6
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	1			N	-0-					6
06	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	1			N	-0-					6
07	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	1			N	-0-					6
08	1240	N	160	-0-	-1080 B	-0-	160	1			N	-0-					6
09	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	1			N	-0-					6
10	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	1			N	-0-					6
*11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	1			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	1			N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	1			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	1			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	1			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	1			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	1			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	1			N	-0-					-0-
08	1798	N	509	-0-	-1289 B	-0-	509	1			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	1			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	1			N	-0-					-0-
*11	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1923	-0-	-278 B	-0-	1908	1	15	9	N	14					219
02	DLQ G-10		1781	-0-	1781 B	1781	1780	1	1	9	N	1					220
03	DLQ G-10		1864	-0-	1864 B	3645	1863	1	1	9	N	1					221
04	DLQ G-10		1350	-0-	1350 B	4995	1340	1	10	9	N	9					230
05	DLQ G-10		3923	-0-	3923 B	8918	3895	1	28	9	N	25					255
06	DLQ G-10		2711	-0-	2711 B	11629	2688	1	23	9	N	21	186	1			90
07	DLQ G-10		2270	-0-	2270 B	13899	2263	1	7	9	N	6					96
08	DLQ G-10		2315	-0-	2315 B	16214	2311	1	4	9	N	4					100
09	DLQ G-10		1894	-0-	1894 B	18108	1885	1	9	9	N	8					108
10	DLQ G-10		2442	-0-	2442 B	20550	2433	1	9	9	N	8					116
*11	23366	X	2816	-0-	-20550 B	-0-	2798	1	18	9	N	16					132
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 25,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1744	-0-	-116 B	-0-	204	1	1537	2	N	3					52
							3	9									
02	1680	X	1582	-0-	-98 B	-0-	175	1	1407	2	N	-0-					52
03	1860	X	1796	-0-	-64 B	-0-	198	1	1598	2	N	-0-					52
04	1800	X	1751	-0-	-49 B	-0-	189	1	1562	2	N	-0-					52
05	1767	X	1763	-0-	-4 B	-0-	194	1	1569	2	N	-0-					52
06	1740	X	1673	-0-	-67 B	-0-	191	1	1481	2	N	1					53
							1	9									
07	1892	X	1892	-0-	-0- B	-0-	204	1	1685	2	N	3					56
							3	9									
08	1798	X	1576	-0-	-222 B	-0-	182	1	1394	2	N	-0-					56
09	1740	X	1638	-0-	-102 B	-0-	190	1	1445	2	N	3					59
							3	9									
10	1891	X	1315	-0-	-576 B	-0-	223	1	1092	2	N	-0-	5	5			54
*11	1830	X	1497	-0-	-333 B	-0-	150	1	1346	2	N	1					55
							1	9									
12	1891	X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	37					92

TOTAL GAS PROD: 18,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1710	-0-	-460 B	-0-	200	1	1510	2	N	-0-					9
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	218	1	1751	2	N	-0-					9
03	2077	N	1956	-0-	-121 B	-0-	216	1	1740	2	N	-0-					9
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	206	1	1708	2	N	-0-					9
05	2170	N	1958	-0-	-212 B	-0-	215	1	1743	2	N	-0-					9
06	1890	N	1876	-0-	-14 B	-0-	215	1	1661	2	N	-0-					9
07	1984	N	1931	-0-	-53 B	-0-	209	1	1722	2	N	-0-					9
08	1953	N	1951	-0-	-2 B	-0-	226	1	1725	2	N	-0-					9
*09	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	232	1	1766	2	N	-0-	9	7			-0-
*10	1922	N	1301	-0-	-621 B	-0-	221	1	1080	2	N	-0-					-0-
*11	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	237	1	2127	2	N	-0-					-0-
*12	2077	N	1377	-0-	-700 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1219	-0-	-238 B	-0-	12	1	1207	2	N	-0-			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	11	1	1096	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1105	-0-	-228 B	-0-	11	1	1094	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1054	-0-	-116 B	-0-	10	1	1044	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1084	-0-	-156 B	-0-	11	1	1073	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1063	-0-	-17 B	-0-	11	1	1052	2	N	-0-			-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	11	1	1125	2	N	-0-			-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	11	1	1093	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8 B	-0-	10	1	1032	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	888	-0-	-259 B	-0-	2	1	886	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	849	-0-	-231 B	-0-	849	3			N	-0-			-0-
*12	1085	N	831	-0-	-254 B	-0-	830	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 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	1730	X	1730	-0-	-0- B	-0-	17	1	1713	2	N	-0-			-0-
02	1536	X	1536	-0-	-0- B	-0-	15	1	1521	2	N	-0-			-0-
03	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	28	1	2834	2	N	-0-			-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	29	1	2874	2	N	-0-			-0-
05	2522	X	2522	-0-	-0- B	-0-	25	1	2497	2	N	-0-			-0-
06	2780	X	2780	-0-	-0- B	-0-	28	1	2752	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	1164	-0-	-1843 B	-0-	12	1	1152	2	N	-0-			-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0- B	-0-	41	1	4147	2	N	-0-			-0-
09	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	32	1	3222	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2675	-0-	-208 B	-0-	7	1	2668	3	N	-0-			-0-
11	4050	X	2518	-0-	-1532 B	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
*12	4185	X	2464	-0-	-1721 B	-0-	2463	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3822	-0-	-828 B	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			44
02	4200	X	3824	-0-	-376 B	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-			44
03	4650	X	4606	-0-	-44 B	-0-	46	1	4560	2	Y	-0-			44
04	4500	X	3925	-0-	-575 B	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-			44
05	4650	X	4506	-0-	-144 B	-0-	45	1	4461	2	Y	-0-			44
06	4470	X	4146	-0-	-324 B	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-			44
07	4619	X	4174	-0-	-445 B	-0-	41	1	4133	2	Y	-0-			44
08	4619	X	4114	-0-	-505 B	-0-	41	1	4073	2	Y	-0-			44
09	4350	X	4240	-0-	-110 B	-0-	42	1	4198	2	Y	-0-			44
10	4495	X	3931	-0-	-564 B	-0-	3931	3			Y	-0-			44
11	4140	X	3524	-0-	-616 B	-0-	3524	3			Y	-0-			44
*12	4371	X	3781	-0-	-590 B	-0-	3780	3	1	9	Y	1			45

TOTAL GAS PROD: 48,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2329	-0-	-275	B	-0-	272	1	2057	2	N	-0-					31
02	2352	X	2091	-0-	-261	B	-0-	231	1	1860	2	N	-0-					31
03	2511	X	2366	-0-	-145	B	-0-	261	1	2105	2	N	-0-					31
04	2430	X	2322	-0-	-108	B	-0-	251	1	2071	2	N	-0-					31
05	2548	X	2548	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2268	2	N	-0-					31
06	2340	X	2340	-0-	-0-	B	-0-	268	1	2071	2	N	1					32
								1	9									
07	2387	X	2202	-0-	-185	B	-0-	238	1	1964	2	N	-0-					32
08	2542	X	2418	-0-	-124	B	-0-	280	1	2138	2	N	-0-					32
*09	2460	X	2305	-0-	-155	B	-0-	268	1	2037	2	N	-0-	7	7			25
*10	2542	X	1501	-0-	-1041	B	-0-	255	1	1246	2	N	-0-					25
*11	2756	X	2756	-0-	-0-	B	-0-	276	1	2480	2	N	-0-					25
12	2418	X	1921	-0-	-497	B	-0-	1918	3	3	9	N	3					28

TOTAL GAS PROD: 27,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2880	-0-	-592	B	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-					19
02	3220	X	3199	-0-	-21	B	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					19
03	3565	X	3368	-0-	-197	B	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-					19
04	3420	X	3118	-0-	-302	B	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					19
05	3534	X	3336	-0-	-198	B	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					19
06	3420	X	3166	-0-	-254	B	-0-	31	1	3135	2	Y	-0-					19
07	4880	X	4880	-0-	-0-	B	-0-	48	1	4832	2	Y	-0-					19
08	5784	X	5784	-0-	-0-	B	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-					19
09	5681	X	5681	-0-	-0-	B	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-					19
10	3937	X	3825	-0-	-112	B	-0-	3825	3			Y	-0-					19
11	3810	X	3211	-0-	-599	B	-0-	3211	3			Y	-0-					19
*12	3937	X	2706	-0-	-1231	B	-0-	2705	3	1	9	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 45,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1081	-0-	-624 B	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1230	-0-	-226 B	-0-	12	1	1218	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	907	-0-	-550 B	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	25	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2078	X	2078	-0-	-0- B	-0-	21	1	2057	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1699	-0-	-641 B	-0-	17	1	1682	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1452	-0-	-1059 B	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1675	-0-	-755 B	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
*12	2511	X	1581	-0-	-930 B	-0-	1580	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 19,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 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	4681	X	2592	-0-	-2089 B	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-					76
02	5208	X	4988	-0-	-220 B	-0-	49	1	4939	2	Y	-0-					76
03	5735	X	5424	-0-	-311 B	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-					76
04	5280	X	4459	-0-	-821 B	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-					76
05	5518	X	4467	-0-	-1051 B	-0-	44	1	4423	2	Y	-0-					76
06	5340	X	4720	-0-	-620 B	-0-	47	1	4673	2	Y	-0-					76
07	5518	X	4837	-0-	-681 B	-0-	48	1	4789	2	Y	-0-					76
08	5425	X	4860	-0-	-565 B	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-					76
09	4710	X	4626	-0-	-84 B	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-					76
10	4867	X	4818	-0-	-49 B	-0-	4818	3			Y	-0-					76
11	4710	X	4530	-0-	-180 B	-0-	4530	3			Y	-0-					76
*12	4867	X	4779	-0-	-88 B	-0-	4778	3	1	9	Y	1					77

TOTAL GAS PROD: 55,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	648	-0-	-344 B	-0-	6	1	642	2	N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	23	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	15	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	15	1	1540	2	N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	15	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	16	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	15	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	14	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1140	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 15,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1738	-0-	-494 B	-0-	17	1	1721	2	Y	-0-					25
02	1960	N	1742	-0-	-218 B	-0-	17	1	1725	2	Y	-0-					25
03	2201	N	1996	-0-	-205 B	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-					25
04	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	17	1	1683	2	Y	-0-					25
05	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-					25
06	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-					25
07	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					25
08	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-	3	7			22
09	2190	N	2178	-0-	-12 B	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-					22
10	2387	N	2126	-0-	-261 B	-0-	2126	3			Y	-0-					22
11	2070	N	2053	-0-	-17 B	-0-	2053	3			Y	-0-					22
*12	2263	N	1964	-0-	-299 B	-0-	1963	3	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 24,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 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	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					15
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	2	1	206	2	N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	9	1	935	2	N	-0-					15
05	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	5	1	489	2	N	-0-					15
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	2	1	196	2	N	-0-					15
07	961	N	54	-0-	-907 B	-0-	1	1	53	2	N	-0-					15
08	496	N	94	-0-	-402 B	-0-	1	1	93	2	N	-0-					15
09	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	16	1	1570	2	N	-0-					15
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					15
11	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					15
*12	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2168	3	1	9	N	1					16

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1293	-0-	-1001 B	-0-	13	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1213	-0-	-831 B	-0-	12	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1164	-0-	-262 B	-0-	12	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1085	-0-	-175 B	-0-	11	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1052	-0-	-281 B	-0-	10	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	888	-0-	-252 B	-0-	9	1	879	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	11	1	1093	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	942	-0-	-112 B	-0-	9	1	933	2	N	-0-					-0-
09	900	N	803	-0-	-97 B	-0-	8	1	795	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	651	-0-	-465 B	-0-	2	1	649	3	N	-0-					-0-
11	900	N	649	-0-	-251 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	636	-0-	-201 B	-0-	635	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1948	-0-	-315 B	-0-	19	1	1929	2	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1849	-0-	-27 B	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49 B	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-			-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	21	1	2064	2	Y	-0-			-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-			-0-
08	2139	N	2111	-0-	-28 B	-0-	21	1	2090	2	Y	-0-			-0-
09	2100	N	2066	-0-	-34 B	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-			-0-
10	2139	N	2088	-0-	-51 B	-0-	2088	3			Y	-0-			-0-
11	2040	N	1982	-0-	-58 B	-0-	1982	3			Y	-0-			-0-
*12	2139	N	2000	-0-	-139 B	-0-	1867	3	133	9	Y	121			121

TOTAL GAS PROD: 24,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	499	-0-	-1516 B	-1246	5	1	494	2	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1943	-0-	179 B	-1067	19	1	1924	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	2184	-0-	324 B	-743	22	1	2162	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	940	-0-	460 B	-283	9	1	931	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	478	-0-	-1661 B	-283	5	1	473	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	140	-0-	-1960 B	-283	1	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	163	-0-	-798 B	-283	2	1	161	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	80	-0-	-385 B	-283	1	1	79	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	96	-0-	-54 B	-283	1	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	80	-0-	-75 B	-283	80	3			Y	-0-			-0-
11	90	N	193	-0-	103 B	-180	193	3			Y	-0-			-0-
*12	93	N	120	-0-	27 B	-153	119	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 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	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	24	1	2399	2	Y	-0-			-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-			-0-
03	2325	X	1928	-0-	-397 B	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-			-0-
04	2340	X	1622	-0-	-718 B	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-			-0-
05	2418	X	806	-0-	-1612 B	-0-	8	1	798	2	Y	-0-			-0-
06	2340	X	523	-0-	-1817 B	-0-	5	1	518	2	Y	-0-			-0-
07	2294	X	1368	-0-	-926 B	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-			-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-			-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	11	1	1107	2	Y	-0-			-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			Y	-0-			-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			Y	-0-			-0-
*12	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1895	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 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	1550	N	1644	-0-	94 B	-26776	192	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21 B	-26776	156	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1459	-0-	-215 B	-26776	161	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1382	-0-	-208 B	-26776	149	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1557	-0-	7 B	-26769	171	1	1386	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1438	-0-	28 B	-26741	164	1	1274	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1537	-0-	111 B	-26630	167	1	1370	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1483	-0-	-67 B	-26630	172	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1765	-0-	325 B	-26305	205	1	1560	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1074	-0-	-476 B	-26305	182	1	892	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1605	-0-	165 B	-26140	161	1	1444	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1250	-0-	-579 B	-26140	1250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 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	2077	N	1861	-0-	-216 B	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-					2
02	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	17	1	1722	2	Y	-0-					2
03	1953	N	1924	-0-	-29 B	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-					2
04	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-					2
05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-					2
06	1860	N	1812	-0-	-48 B	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					2
07	1953	N	1684	-0-	-269 B	-0-	17	1	1667	2	Y	-0-					2
08	1984	N	1467	-0-	-517 B	-0-	15	1	1452	3	Y	-0-	2	7			-0-
09	1800	N	1763	-0-	-37 B	-0-	17	1	1746	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1580	-0-	-94 B	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1098	-0-	-312 B	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
*12	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1989	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 20,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	10	2			Y	-0-					31
02	T. A.		47	-0-	47 B	47	47	2			Y	-0-					31
03	T. A.		92	-0-	92 B	139	1	1	91	2	Y	-0-					31
04	T. A.		213	-0-	213 B	352	2	1	211	2	Y	-0-					31
05	356	X	4	-0-	-352 B	-0-	4	2			Y	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					31
*08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-	30	7			1
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					1
*11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 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	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	8	1	783	2	Y	-0-			-0-
02	896	X	722	-0-	-174 B	-0-	7	1	715	2	Y	-0-			-0-
03	992	X	734	-0-	-258 B	-0-	7	1	727	2	Y	-0-			-0-
04	900	X	640	-0-	-260 B	-0-	6	1	634	2	Y	-0-			-0-
05	930	X	815	-0-	-115 B	-0-	8	1	807	2	Y	-0-			-0-
06	802	X	802	-0-	-0- B	-0-	8	1	794	2	Y	-0-			-0-
07	806	X	793	-0-	-13 B	-0-	8	1	785	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	8	1	785	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	744	-0-	-66 B	-0-	7	1	737	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	724	-0-	-82 B	-0-	724	3			Y	-0-			-0-
11	780	N	290	-0-	-490 B	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
*12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 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	2015	X	1941	-0-	-74 B	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-			-0-
02	1820	X	1710	-0-	-110 B	-0-	17	1	1693	2	Y	-0-			-0-
03	2015	X	1971	-0-	-44 B	-0-	20	1	1951	2	Y	-0-			-0-
04	1890	X	1703	-0-	-187 B	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-			-0-
05	1953	X	1877	-0-	-76 B	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-			-0-
06	1920	X	1675	-0-	-245 B	-0-	17	1	1658	2	Y	-0-			-0-
07	1984	X	1711	-0-	-273 B	-0-	17	1	1694	2	Y	-0-			-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-			-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			Y	-0-			-0-
11	2100	N	1532	-0-	-568 B	-0-	1532	3			Y	-0-			-0-
*12	2046	N	1342	-0-	-704 B	-0-	1341	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 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	2666	N	2649	-0-	-17 B	-0-	26	1	2623	2	Y	-0-			48
02	2464	N	2374	-0-	-90 B	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			48
03	2728	N	2086	-0-	-642 B	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-			48
04	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	27	1	2664	2	Y	-0-			48
05	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-			48
06	2010	N	359	-0-	-1651 B	-0-	4	1	355	2	Y	-0-			48
07	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	-0-			48
08	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	-0-			48
09	2700	X	723	-0-	-1977 B	-0-	7	1	716	2	Y	-0-			48
10	2635	X	2172	-0-	-463 B	-0-	2172	3			Y	-0-			48
11	961	X	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			Y	-0-			48
*12	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	3			Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 19,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2792	-0-	-91 B	-0-	327	1	2465	2	N	-0-					52
02	2772	X	2488	-0-	-284 B	-0-	275	1	2213	2	N	-0-					52
03	3069	X	2724	-0-	-345 B	-0-	301	1	2423	2	N	-0-					52
04	2970	X	2811	-0-	-159 B	-0-	303	1	2508	2	N	-0-					52
05	2914	X	2858	-0-	-56 B	-0-	314	1	2544	2	N	-0-					52
06	2700	X	2674	-0-	-26 B	-0-	306	1	2366	2	N	2					54
							2	9									
07	2914	X	2704	-0-	-210 B	-0-	293	1	2411	2	N	-0-					54
08	2914	X	2567	-0-	-347 B	-0-	297	1	2270	2	N	-0-					54
*09	2820	X	2594	-0-	-226 B	-0-	301	1	2293	2	N	-0-	16	7			38
*10	2852	X	1805	-0-	-1047 B	-0-	306	1	1499	2	N	-0-					38
*11	2743	X	2743	-0-	-0- B	-0-	275	1	2468	2	N	-0-					38
12	2697	X	2401	-0-	-296 B	-0-	2401	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 31,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 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	4278	X	3936	-0-	-342 B	-0-	460	1	3476	2	N	-0-					60
02	3864	X	3644	-0-	-220 B	-0-	403	1	3241	2	N	-0-					60
03	4651	X	4651	-0-	-0- B	-0-	513	1	4136	2	N	2					62
							2	9									
04	5179	X	5179	-0-	-0- B	-0-	559	1	4620	2	N	-0-					62
05	5008	X	5008	-0-	-0- B	-0-	550	1	4458	2	N	-0-					62
06	4895	X	4895	-0-	-0- B	-0-	560	1	4334	2	N	1					63
							1	9									
07	5363	X	4838	-0-	-525 B	-0-	524	1	4313	2	N	1					64
							1	9									
08	5363	X	4626	-0-	-737 B	-0-	536	1	4090	2	N	-0-					64
*09	5190	X	4241	-0-	-949 B	-0-	493	1	3748	2	N	-0-	9	7			55
*10	5053	X	2998	-0-	-2055 B	-0-	509	1	2489	2	N	-0-					55
*11	5810	X	5810	-0-	-0- B	-0-	582	1	5228	2	N	-0-					55
12	4836	X	3274	-0-	-1562 B	-0-	3105	3	169	9	N	154					209

TOTAL GAS PROD: 53,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 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	1147	N	1819	-0-	672 B	-14104	213	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1592	-0-	-452 B	-14104	176	1	1416	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1732	-0-	-562 B	-14104	191	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1790	-0-	20 B	-14084	193	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1887	-0-	120 B	-13964	207	1	1680	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1766	-0-	86 B	-13878	202	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1802	-0-	-58 B	-13878	195	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1803	-0-	-88 B	-13878	209	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1700	-0-	-70 B	-13878	198	1	1502	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1217	-0-	-581 B	-13878	206	1	1011	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1993	-0-	253 B	-13625	200	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1347	-0-	-420 B	-13625	1347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 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	7564	X	5879	-0-	-1685 B	-0-	688	1	5191	2	N	-0-					48
02	6692	X	5923	-0-	-769 B	-0-	656	1	5267	2	N	-0-					48
03	7192	X	5835	-0-	-1357 B	-0-	643	1	5182	2	N	9					57
							10	9									
04	6840	X	5218	-0-	-1622 B	-0-	563	1	4655	2	N	-0-					57
05	6913	X	5084	-0-	-1829 B	-0-	558	1	4526	2	N	-0-					57
06	6360	X	4401	-0-	-1959 B	-0-	503	1	3898	2	N	-0-					57
07	6572	X	6460	-0-	-112 B	-0-	699	1	5759	2	N	2					59
							2	9									
08	5828	X	5387	-0-	-441 B	-0-	623	1	4764	2	N	-0-					59
*09	5566	X	5566	-0-	-0- B	-0-	647	1	4919	2	N	-0-	47	7			12
*10	6448	X	3813	-0-	-2635 B	-0-	647	1	3166	2	N	-0-					12
*11	6240	X	5784	-0-	-456 B	-0-	580	1	5204	2	N	-0-					12
12	6448	X	3958	-0-	-2490 B	-0-	3958	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 63,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1323	-0-	-506 B	-0-	13	1	1310	2	N	-0-					63
02	1708	N	1618	-0-	-90 B	-0-	16	1	1602	2	N	-0-					63
03	1891	N	694	-0-	-1197 B	-0-	7	1	687	2	N	-0-					63
04	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	18	1	1838	2	N	-0-					63
05	1798	N	1730	-0-	-68 B	-0-	17	1	1713	2	N	-0-					63
06	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	17	1	1698	2	N	-0-					63
07	1922	N	1893	-0-	-29 B	-0-	19	1	1874	2	N	-0-					63
08	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	19	1	1854	2	N	-0-					63
09	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	18	1	1831	2	N	-0-					63
10	1891	N	1795	-0-	-96 B	-0-	1795	3			N	-0-					63
11	1830	N	1805	-0-	-25 B	-0-	1805	3			N	-0-					63
*12	1922	N	1713	-0-	-209 B	-0-	1712	3	1	9	N	1					64

TOTAL GAS PROD: 19,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 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	5363	X	4043	-0-	-1320 B	-64127	473	1	3570	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4405	-0-	121 B	-64006	488	1	3917	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	5600	-0-	857 B	-63149	618	1	4982	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	5407	-0-	1447 B	-61702	583	1	4824	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	5637	-0-	770 B	-60932	619	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4941	-0-	-489 B	-60932	565	1	4376	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5428	-0-	-183 B	-60932	587	1	4841	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5133	-0-	-509 B	-60932	594	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4185	-0-	-1275 B	-60932	486	1	3699	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	3148	-0-	-2494 B	-60932	534	1	2614	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4912	-0-	-338 B	-60932	492	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3068	-0-	-2357 B	-60932	3068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1593	-0-	-143 B	-33632	186	1	1407	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1462	-0-	-162 B	-33632	162	1	1300	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1562	-0-	-205 B	-33632	172	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1679	-0-	149 B	-33483	181	1	1498	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1654	-0-	42 B	-33441	182	1	1472	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1545	-0-	45 B	-33396	177	1	1368	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1499	-0-	-237 B	-33396	162	1	1337	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1238	-0-	-405 B	-33396	143	1	1095	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1246	-0-	-314 B	-33396	145	1	1101	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	974	-0-	-514 B	-33396	165	1	809	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	2029	-0-	829 B	-32567	203	1	1826	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1216	-0-	-86 B	-32567	1216	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1944	-0-	-164 B	-39556	228	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1737	-0-	-223 B	-39556	192	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1678	-0-	-306 B	-39556	185	1	1493	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1626	-0-	-264 B	-39556	175	1	1451	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1512	-0-	-410 B	-39556	166	1	1346	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1691	-0-	71 B	-39485	193	1	1498	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1754	-0-	80 B	-39405	190	1	1564	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1561	-0-	42 B	-39363	181	1	1380	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1594	-0-	-86 B	-39363	185	1	1409	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1120	-0-	-647 B	-39363	190	1	930	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1956	-0-	456 B	-38907	196	1	1760	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	906	-0-	-737 B	-38907	906	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1040	-0-	-76 B	-16394	122	1	918	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	791	-0-	-245 B	-16394	88	1	703	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	956	-0-	-129 B	-16394	106	1	850	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	910	-0-	-110 B	-16394	98	1	812	2	N	-0-			-0-
05	868	N	993	-0-	125 B	-16269	109	1	884	2	N	-0-			-0-
06	930	N	926	-0-	-4 B	-16269	106	1	820	2	N	-0-			-0-
07	930	N	899	-0-	-31 B	-16269	97	1	802	2	N	-0-			-0-
08	992	N	936	-0-	-56 B	-16269	108	1	828	2	N	-0-			-0-
09	930	N	857	-0-	-73 B	-16269	100	1	757	2	N	-0-			-0-
10	899	N	523	-0-	-376 B	-16269	89	1	434	2	N	-0-			-0-
11	900	N	893	-0-	-7 B	-16269	89	1	804	2	N	-0-			-0-
12	899	N	620	-0-	-279 B	-16269	620	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1854	-0-	-1060 B	-0-	18	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1771	-0-	-497 B	-0-	18	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2382	-0-	-98 B	-0-	24	1	2358	2	N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	23	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	27	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0- B	-0-	35	1	3453	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2386	-0-	-63 B	-0-	24	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	31	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	32	1	3182	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2843	-0-	-257 B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2622	-0-	-378 B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*12	3100	X	2336	-0-	-764 B	-0-	2335	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 31,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2738	-0-	-889 B	-0-	27	1	2711	2	N	-0-					6
02	3220	X	2583	-0-	-637 B	-0-	26	1	2557	2	N	-0-					6
03	3565	X	3002	-0-	-563 B	-0-	30	1	2972	2	N	-0-					6
04	3090	X	2151	-0-	-939 B	-0-	21	1	2130	2	N	-0-					6
05	3162	X	1421	-0-	-1741 B	-0-	14	1	1407	2	N	-0-					6
06	2910	X	1211	-0-	-1699 B	-0-	12	1	1199	2	N	-0-					6
07	3007	X	373	-0-	-2634 B	-0-	4	1	369	2	N	-0-					6
08	3007	X	910	-0-	-2097 B	-0-	9	1	901	2	N	-0-	6	7			-0-
09	2160	X	694	-0-	-1466 B	-0-	7	1	687	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	918	-0-	-508 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	742	-0-	-458 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*12	899	X	703	-0-	-196 B	-0-	702	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 17,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	948	-0-	-881 B	-0-	948	2			N	-0-					42
02	30	X	30	-0-	-0- B	-0-	29	2	1	9	N	1					43
03	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	4053	2	1	9	N	1					44
04	1413	X	1413	-0-	-0- B	-0-	1410	2	3	9	N	3					47
05	2116	X	2116	-0-	-0- B	-0-	2115	2	1	9	N	1					48
06	3930	X	1275	-0-	-2655 B	-0-	1275	2			N	-0-					48
07	4061	X	611	-0-	-3450 B	-0-	611	2			N	-0-					48
08	4061	X	1189	-0-	-2872 B	-0-	1189	2			N	-0-					48
09	2040	X	831	-0-	-1209 B	-0-	831	2			N	-0-					48
10	2108	X	106	-0-	-2002 B	-0-	106	2			N	-0-					48
*11	2011	X	2011	-0-	-0- B	-0-	2007	2	4	9	N	4					52
*12	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	1952	3	146	9	N	133					185

TOTAL GAS PROD: 16,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33211	X	3044	-0-	-30167 B	-0-	124	1	2920	2	Y	-0-			-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0- B	-0-	102	1	2401	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	2599	-0-	-1617 B	-0-	106	1	2493	2	Y	-0-			-0-
04	4080	X	2393	-0-	-1687 B	-0-	98	1	2295	2	Y	-0-			-0-
05	4216	X	2300	-0-	-1916 B	-0-	95	1	2205	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2264	-0-	-676 B	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2211	-0-	-548 B	-0-	93	1	2118	2	Y	-0-			-0-
08	2294	X	2182	-0-	-112 B	-0-	91	1	2091	2	Y	-0-			-0-
09	2220	N	2026	-0-	-194 B	-0-	91	1	1935	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2038	-0-	-163 B	-0-	87	1	1951	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	1902	-0-	-198 B	-0-	81	1	1821	2	Y	-0-			-0-
12	2108	N	1905	-0-	-203 B	-0-	82	1	1823	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 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	341	X	392	-0-	51 B	-99	16	1	376	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		134	-0-	134 B	35	5	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		273	-0-	273 B	308	11	1	262	2	Y	-0-			-0-
04	584	X	276	-0-	-308 B	-0-	11	1	265	2	Y	-0-			-0-
05	280	X	280	-0-	-0- B	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			-0-
06	390	X	267	-0-	-123 B	-0-	11	1	256	2	Y	-0-			-0-
07	295	X	295	-0-	-0- B	-0-	12	1	283	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	11	1	255	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	11	1	233	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
*12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	12	1	259	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	128	-0-	117 B	-1128	5	1	123	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98 B	-1030	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		32	-0-	32 B	-998	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-998					Y	-0-			-0-
05	0	N	6	-0-	6 B	-992	6	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	46	-0-	16 B	-976	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	42	-0-	42 B	-934	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	6	N	32	-0-	26 B	-908	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	66	-0-	6 B	-902	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	89	-0-	58 B	-844	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	84	-0-	54 B	-790	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	90	-0-	28 B	-762	4	1	86	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4794	-0-	-166 B	-0-	195	1	4599	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4369	-0-	4369 B	4369	179	1	4190	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4608	-0-	4608 B	8977	188	1	4420	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4671	-0-	4671 B	13648	191	1	4480	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4755	-0-	4755 B	18403	196	1	4559	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4578	-0-	4578 B	22981	195	1	4383	2	Y	-0-			-0-
07	27668	X	4687	-0-	-22981 B	-0-	197	1	4490	2	Y	-0-			-0-
08	4805	X	4443	-0-	-362 B	-0-	185	1	4258	2	Y	-0-			-0-
09	4650	X	4475	-0-	-175 B	-0-	201	1	4274	2	Y	-0-			-0-
10	4743	X	4629	-0-	-114 B	-0-	197	1	4432	2	Y	-0-			-0-
11	4590	X	4555	-0-	-35 B	-0-	195	1	4360	2	Y	-0-			-0-
12	4681	X	4514	-0-	-167 B	-0-	193	1	4321	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
03	806	N	338	-0-	-468 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	510	N	433	-0-	-77 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	73	1	311	2	N	-0-			-0-
08	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	65	1	356	2	N	-0-			-0-
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	56	1	287	2	N	-0-			-0-
10	372	N	265	-0-	-107 B	-0-	44	1	221	2	N	-0-			-0-
11	420	N	230	-0-	-190 B	-0-	43	1	187	2	N	-0-			-0-
12	341	N	272	-0-	-69 B	-0-	53	1	219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1963	-0-	-517 B	-0-	80	1	1883	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1094	-0-	1094 B	1094	45	1	1049	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		954	-0-	954 B	2048	39	1	915	2	Y	-0-			-0-
04	3232	X	1184	-0-	-2048 B	-0-	48	1	1136	2	Y	-0-			-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	144	1	3354	2	Y	150			150
							165	9							
06	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	93	1	2083	2	Y	-0-			150
07	1240	N	1075	-0-	-165 B	-0-	45	1	1030	2	Y	-0-			150
08	3658	X	2451	-0-	-1207 B	-0-	102	1	2349	2	Y	-0-			150
09	3540	X	2048	-0-	-1492 B	-0-	92	1	1956	2	Y	-0-			150
10	3658	X	2276	-0-	-1382 B	-0-	97	1	2179	2	Y	-0-			150
11	2370	X	2011	-0-	-359 B	-0-	86	1	1925	2	Y	-0-			150
12	2449	X	1883	-0-	-566 B	-0-	81	1	1802	2	Y	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 22,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1055	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1001	-0-	1001	B	1001	41	1	960	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1107	-0-	1107	B	2108	45	1	1062	2	Y	-0-			-0-
04	3080	X	972	-0-	-2108	B	-0-	40	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2641	2	Y	-0-			-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1317	2	Y	-0-			-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1318	2	Y	-0-			-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1534	2	Y	-0-			-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-			-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2224	2	Y	-0-			-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1354	2	Y	-0-			-0-
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1603	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	37	-0-	-2009	B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		51	-0-	51	B	51	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5128	-0-	5128	B	5179	209	1	4919	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4772	-0-	4772	B	9951	195	1	4577	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3022	-0-	3022	B	12973	125	1	2897	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		638	-0-	638	B	13611	27	1	611	2	Y	-0-			-0-
07	13838	X	227	-0-	-13611	B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
08	4495	X	23	-0-	-4472	B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	3007	X	491	-0-	-2516	B	-0-	21	1	470	2	Y	-0-			-0-
11	730	X	730	-0-	-0-	B	-0-	31	1	699	2	Y	-0-			-0-
*12	766	X	766	-0-	-0-	B	-0-	33	1	733	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		55	-0-	55	B	55	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		71	-0-	71	B	126	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
04	366	N	240	-0-	-126	B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	53	-0-	-195	B	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 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	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	B	106	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		120	-0-	120	B	226	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
04	339	N	113	-0-	-226	B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	37	1	838	2	Y	-0-			-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	24	1	545	2	Y	-0-			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	20	1	434	2	Y	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	16	1	364	2	Y	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 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	868	N	857	-0-	-11	B	-0-	35	1	822	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		773	-0-	773	B	773	32	1	741	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		838	-0-	838	B	1611	34	1	804	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		807	-0-	807	B	2418	33	1	774	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		858	-0-	858	B	3276	35	1	823	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		842	-0-	842	B	4118	36	1	806	2	Y	-0-			-0-
07	4958	X	840	-0-	-4118	B	-0-	35	1	805	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	862	-0-	-6	B	-0-	36	1	826	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	832	-0-	-8	B	-0-	37	1	795	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	818	-0-	-19	B	-0-	35	1	783	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	777	-0-	-63	B	-0-	33	1	744	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	810	-0-	-58	B	-0-	35	1	775	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 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	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	23	1	528	2	N	-0-			-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1919	2	N	-0-			-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1903	2	N	-0-			-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1676	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1650	-0-	-365	B	-0-	70	1	1580	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1280	-0-	-640	B	-0-	55	1	1225	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	474	-0-	-1355	B	-0-	20	1	454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	441	-0-	100 B	-1075	18	1	423	2	N	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80 B	-1075	17	1	407	2	N	-0-					-0-
03	341	N	535	-0-	194 B	-881	22	1	513	2	N	-0-					-0-
04	420	N	549	-0-	129 B	-752	22	1	527	2	N	-0-					-0-
05	465	N	493	-0-	28 B	-724	20	1	473	2	N	-0-					-0-
06	510	N	452	-0-	-58 B	-724	19	1	433	2	N	-0-					-0-
07	947	N	1671	-0-	724 B	-0-	70	1	1601	2	N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	76	1	1756	2	N	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	65	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	74	1	1653	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1639	-0-	-131 B	-0-	70	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1302	-0-	-186 B	-0-	56	1	1246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	16	1	382	2	N	-0-					-0-
02	588	N	352	-0-	-236 B	-0-	14	1	338	2	N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	14	1	331	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	16	1	375	2	N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	15	1	338	2	N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	17	1	381	2	N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	38	1	885	2	N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	24	1	520	2	N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	16	1	364	2	N	-0-					-0-
11	900	N	467	-0-	-433 B	-0-	20	1	447	2	N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	23	1	517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	281	-0-	-370 B	-1425	11	1	270	2	N	-0-					191
02	420	N	252	-0-	-168 B	-1425	10	1	242	2	N	-0-					191
03	310	N	276	-0-	-34 B	-1425	11	1	265	2	N	-0-					191
04	270	N	261	-0-	-9 B	-1425	11	1	250	2	N	-0-					191
05	279	N	259	-0-	-20 B	-1425	11	1	248	2	N	-0-					191
06	270	N	639	-0-	369 B	-1056	27	1	612	2	N	-0-					191
07	6752	X	7808	-0-	1056 B	-0-	328	1	7480	2	N	-0-					191
08	14076	X	14076	-0-	-0- B	-0-	585	1	13489	2	N	2	178	1			15
							2	9									
09	11164	X	11164	-0-	-0- B	-0-	502	1	10661	2	N	1					16
							1	9									
10	7100	X	7100	-0-	-0- B	-0-	301	1	6766	2	N	30					46
							33	9									
11	6040	X	6040	-0-	-0- B	-0-	257	1	5759	2	N	22					68
							24	9									
*12	5511	X	5511	-0-	-0- B	-0-	235	1	5261	2	N	14					82
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 53,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 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	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	15	1	343	2	N	-0-			-0-
02	364	N	341	-0-	-23 B	-0-	14	1	327	2	N	-0-			-0-
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	14	1	318	2	N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	16	1	382	2	N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	18	1	427	2	N	-0-			-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	17	1	386	2	N	-0-			-0-
08	434	N	291	-0-	-143 B	-0-	12	1	279	2	N	-0-			-0-
09	390	N	295	-0-	-95 B	-0-	13	1	282	2	N	-0-			-0-
10	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	15	1	346	2	N	-0-			-0-
11	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	15	1	335	2	N	-0-			-0-
*12	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	19	1	429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	78	1	1853	2	N	-0-			-0-
02	3751	X	3751	-0-	-0- B	-0-	153	1	3598	2	N	-0-			-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	121	1	2839	2	N	-0-			-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	103	1	2408	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2416	-0-	-312 B	-0-	100	1	2316	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2418	-0-	-222 B	-0-	103	1	2315	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2325	-0-	-403 B	-0-	98	1	2227	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2207	-0-	-521 B	-0-	92	1	2115	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	2090	-0-	-430 B	-0-	94	1	1996	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	2124	-0-	-387 B	-0-	90	1	2034	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	2001	-0-	-129 B	-0-	86	1	1915	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	1940	-0-	-230 B	-0-	83	1	1857	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	646	-0-	-36 B	-181	26	1	620	2	N	-0-			-0-
02	616	N	570	-0-	-46 B	-181	23	1	547	2	N	-0-			-0-
03	620	N	631	-0-	11 B	-170	26	1	605	2	N	-0-			-0-
04	630	N	575	-0-	-55 B	-170	24	1	551	2	N	-0-			-0-
05	620	N	599	-0-	-21 B	-170	25	1	574	2	N	-0-			-0-
06	600	N	702	-0-	102 B	-68	30	1	672	2	N	-0-			-0-
07	618	N	686	-0-	68 B	-0-	29	1	657	2	N	-0-			-0-
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	27	1	628	2	N	-0-			-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	46	1	973	2	N	-0-			-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	57	1	1272	2	N	-0-			-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	43	1	972	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1037	-0-	-17 B	-0-	44	1	993	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	4	-0-	-3 B	-12	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	9	-0-	5 B	-7	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27 B	-7	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2 B	-7	2	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-7					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-7					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-7					N	-0-					-0-
08	0	N	1	-0-	1 B	-6	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6					N	-0-					-0-
10	0	N	1	-0-	1 B	-5	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-5					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2266	-0-	-214 B	-0-	92	1	2174	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	81	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2054	-0-	-302 B	-0-	84	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2147	-0-	-43 B	-0-	88	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2132	-0-	-38 B	-0-	88	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1905	-0-	-75 B	-0-	81	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1522	-0-	-710 B	-0-	64	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1160	-0-	-979 B	-0-	48	1	1112	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1382	-0-	-538 B	-0-	62	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	70	1	1565	2	N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	67	1	1502	2	N	-0-					-0-
*12	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	72	1	1619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	94	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	85	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	77	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	76	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	89	1	2071	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	69	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	66	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	90	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	90	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	90	1	2014	2	N	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	89	1	1996	2	N	-0-					-0-
*12	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	75	1	1683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1062	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	982	-0-	-26	B	-0-	40	1	942	2	N	-0-			-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1063	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2790	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2676	2	N	-0-			-0-
05	5296	X	5296	-0-	-0-	B	-0-	219	1	5077	2	N	-0-			-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2127	2	N	-0-			-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1919	2	N	-0-			-0-
08	2406	X	2406	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2306	2	N	-0-			-0-
09	2316	X	2316	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2212	2	N	-0-			-0-
10	2658	X	2658	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2545	2	N	-0-			-0-
11	2497	X	2497	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2390	2	N	-0-			-0-
*12	1825	X	1825	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1286	-0-	-78	B	-0-	52	1	1234	2	N	-0-			-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1320	2	N	-0-			-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1408	2	N	-0-			-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1424	2	N	-0-			-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1584	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1522	2	N	-0-			-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2332	2	N	-0-			-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	B	-0-	174	1	4009	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	240	-0-	-1350	B	-0-	11	1	229	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	B	-0-					N	-0-			-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	B	-0-					N	-0-			-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2016	-0-	-1084	B	-0-	82	1	1934	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2070	-0-	-730	B	-0-	85	1	1985	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2052	-0-	-1048	B	-0-	84	1	1968	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1843	-0-	-1157	B	-0-	75	1	1768	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2807	-0-	-231	B	-0-	116	1	2691	2	N	-0-			-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2597	2	N	-0-			-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2731	2	N	-0-			-0-
08	2821	N	2674	-0-	-147	B	-0-	111	1	2563	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2445	-0-	-255	B	-0-	110	1	2335	2	N	-0-			-0-
10	2918	N	2918	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2794	2	N	-0-			-0-
11	2833	N	2833	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2712	2	N	-0-			-0-
*12	2850	N	2850	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	20	1	471	2	N	-0-			-0-
02	504	N	422	-0-	-82 B	-0-	17	1	405	2	N	-0-			-0-
03	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	19	1	447	2	N	-0-			-0-
04	480	N	457	-0-	-23 B	-0-	19	1	438	2	N	-0-			-0-
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	34	1	778	2	N	-0-			-0-
06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	25	1	559	2	N	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	25	1	571	2	N	-0-			-0-
08	806	N	576	-0-	-230 B	-0-	24	1	552	2	N	-0-			-0-
09	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	27	1	578	2	N	-0-			-0-
10	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	27	1	612	2	N	-0-			-0-
11	570	N	550	-0-	-20 B	-0-	24	1	526	2	N	-0-			-0-
12	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	26	1	572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

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-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4129	X	4129	-0-	-0-	B	-0-	168	1	3961	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3948	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3787	2	N	-0-					-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	B	-0-	188	1	4421	2	N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	B	-0-	183	1	4285	2	N	-0-					-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0-	B	-0-	180	1	4180	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4740	-0-	-0-	B	-0-	202	1	4538	2	N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	B	-0-	191	1	4353	2	N	-0-					-0-
08	4419	X	4419	-0-	-0-	B	-0-	184	1	4235	2	N	-0-					-0-
09	4423	X	4423	-0-	-0-	B	-0-	199	1	4224	2	N	-0-					-0-
10	4457	X	4457	-0-	-0-	B	-0-	190	1	4267	2	N	-0-					-0-
11	4294	X	4294	-0-	-0-	B	-0-	184	1	4110	2	N	-0-					-0-
*12	4524	X	4524	-0-	-0-	B	-0-	194	1	4330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1694	-0-	-73	B	-730	69	1	1625	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1499	-0-	-69	B	-730	61	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1706	-0-	1	B	-729	70	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1592	-0-	-58	B	-729	65	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1630	-0-	-44	B	-729	67	1	1563	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1576	-0-	-74	B	-729	67	1	1509	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1620	-0-	-23	B	-729	68	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1611	-0-	-32	B	-729	67	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1543	-0-	-47	B	-729	69	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1575	-0-	-37	B	-729	67	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1497	-0-	-63	B	-729	64	1	1433	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1538	-0-	-43	B	-729	66	1	1472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4040	X	4040	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3876	2	N	-0-					-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	B	-0-	167	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	B	-0-	135	1	3162	2	N	-0-					-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3605	2	N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	B	-0-	166	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3742	2	N	-0-					-0-
08	3783	X	3783	-0-	-0-	B	-0-	157	1	3626	2	N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	143	1	3043	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2821	-0-	-279	B	-0-	120	1	2701	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2502	-0-	-498	B	-0-	107	1	2395	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1849	-0-	-1251	B	-0-	79	1	1770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1280	-0-	9 B	-3750	52	1	1228	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1143	-0-	-61 B	-3750	47	1	1096	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7 B	-3750	50	1	1183	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1186	-0-	-44 B	-3750	49	1	1137	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1205	-0-	-66 B	-3750	50	1	1155	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1157	-0-	-43 B	-3750	49	1	1108	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1202	-0-	-38 B	-3750	50	1	1152	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1211	-0-	2 B	-3748	50	1	1161	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11 B	-3748	52	1	1107	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1216	-0-	7 B	-3741	52	1	1164	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1139	-0-	-31 B	-3741	49	1	1090	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1161	-0-	-48 B	-3741	50	1	1111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	82	1	1936	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1629	-0-	-51 B	-0-	67	1	1562	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	583	-0-	-1401 B	-0-	24	1	559	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	942	-0-	-1008 B	-0-	39	1	903	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	861	-0-	-937 B	-0-	36	1	825	2	N	-0-			-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	34	1	757	2	N	-0-			-0-
07	992	N	388	-0-	-604 B	-0-	16	1	372	2	N	-0-			-0-
08	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	34	1	789	2	N	-0-			-0-
09	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	37	1	782	2	N	-0-			-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	70	1	1567	2	N	-0-			-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	66	1	1476	2	N	-0-			-0-
*12	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	36	1	815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3571	-0-	-2195 B	-0-	145	1	3426	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3006	-0-	3006 B	3006	123	1	2883	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3007	-0-	3007 B	6013	123	1	2884	2	N	-0-			-0-
04	8729	X	2716	-0-	-6013 B	-0-	111	1	2605	2	N	-0-			-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0- B	-0-	285	1	6625	2	N	-0-			-0-
06	6898	X	6898	-0-	-0- B	-0-	294	1	6604	2	N	-0-			-0-
07	6725	X	6725	-0-	-0- B	-0-	282	1	6443	2	N	-0-			-0-
08	6762	X	6762	-0-	-0- B	-0-	281	1	6481	2	N	-0-			-0-
09	6263	X	6263	-0-	-0- B	-0-	282	1	5981	2	N	-0-			-0-
10	5938	X	5938	-0-	-0- B	-0-	253	1	5685	2	N	-0-			-0-
11	6292	X	6292	-0-	-0- B	-0-	269	1	6023	2	N	-0-			-0-
*12	6181	X	6181	-0-	-0- B	-0-	265	1	5916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	31	1	733	2	N	-0-			-0-
02	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	28	1	653	2	N	-0-			-0-
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	31	1	725	2	N	-0-			-0-
04	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	28	1	667	2	N	-0-			-0-
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	28	1	660	2	N	-0-			-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	29	1	649	2	N	-0-			-0-
07	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	26	1	593	2	N	-0-			-0-
08	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	30	1	689	2	N	-0-			-0-
09	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	30	1	645	2	N	-0-			-0-
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	30	1	678	2	N	-0-			-0-
11	630	N	615	-0-	-15 B	-0-	26	1	589	2	N	-0-			-0-
*12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	30	1	668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 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	2387	N	2358	-0-	-29 B	-1399	96	1	2262	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2084	-0-	-100 B	-1399	85	1	1999	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2332	-0-	7 B	-1392	95	1	2237	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2192	-0-	-88 B	-1392	90	1	2102	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2275	-0-	-19 B	-1392	94	1	2181	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	1823	-0-	-427 B	-1392	78	1	1745	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1469	-0-	-794 B	-1392	62	1	1407	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2192	-0-	-71 B	-1392	91	1	2101	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1776	-0-	-54 B	-1392	80	1	1696	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1807	-0-	350 B	-1042	77	1	1730	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1770	-0-	-360 B	-1042	76	1	1694	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	2218	-0-	389 B	-653	95	1	2123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-1857	24	1	565	2	N	-0-			-0-
02	560	N	488	-0-	-72 B	-1857	20	1	468	2	N	-0-			-0-
03	589	N	1101	-0-	512 B	-1345	45	1	1056	2	N	-0-			-0-
04	570	N	1030	-0-	460 B	-885	42	1	988	2	N	-0-			-0-
05	527	N	1368	-0-	841 B	-44	56	1	1312	2	N	-0-			-0-
06	1748	N	1792	-0-	44 B	-0-	76	1	1716	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	404	-0-	-681 B	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	681	-0-	-683 B	-0-	28	1	653	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1080	-0-	-720 B	-0-	49	1	1031	2	N	-0-			-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	50	1	1114	2	N	-0-			-0-
11	660	N	395	-0-	-265 B	-0-	17	1	378	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	217	-0-	-899 B	-0-	9	1	208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	52	1	1231	2	N	-0-			-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	44	1	1035	2	N	-0-			-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	49	1	1147	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1130	-0-	-100 B	-0-	46	1	1084	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102 B	-0-	46	1	1061	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1153	-0-	-17 B	-0-	49	1	1104	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	49	1	1113	2	N	-0-			-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	52	1	1195	2	N	-0-			-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	57	1	1213	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3 B	-0-	49	1	1095	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1022	-0-	-178 B	-0-	44	1	978	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1063	-0-	-239 B	-0-	45	1	1018	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	2	-0-	-5 B	-255	2	2			N	-0-			-0-
02	9	N	13	-0-	4 B	-251	1	1	12	2	N	-0-			-0-
03	0	N	9	-0-	9 B	-242	9	2			N	-0-			-0-
04	2	N	11	-0-	9 B	-233	11	2			N	-0-			-0-
05	13	N	10	-0-	-3 B	-233	10	2			N	-0-			-0-
06	9	N	13	-0-	4 B	-229	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-229					N	-0-			-0-
08	10	N	1	-0-	-9 B	-229	1	2			N	-0-			-0-
09	13	N	2	-0-	-11 B	-229	2	2			N	-0-			-0-
10	0	N	6	-0-	6 B	-223	6	2			N	-0-			-0-
11	1	N	9	-0-	8 B	-215	9	2			N	-0-			-0-
12	2	N	11	-0-	9 B	-206	11	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	14	1	323	2	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	11	1	257	2	N	-0-			-0-
03	341	N	223	-0-	-118 B	-0-	9	1	214	2	N	-0-			-0-
04	330	N	262	-0-	-68 B	-0-	11	1	251	2	N	-0-			-0-
05	310	N	172	-0-	-138 B	-0-	7	1	165	2	N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	273	2	N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	15	1	341	2	N	-0-			-0-
08	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	20	1	458	2	N	-0-			-0-
09	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	23	1	482	2	N	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	22	1	499	2	N	-0-			-0-
11	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	22	1	486	2	N	-0-			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	110	1	2603	2	N	-0-			-0-
02	2342	X	2342	-0-	-0- B	-0-	96	1	2246	2	N	-0-			-0-
03	2620	X	2620	-0-	-0- B	-0-	107	1	2513	2	N	-0-			-0-
04	2352	X	2352	-0-	-0- B	-0-	96	1	2256	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	2003	-0-	-353 B	-0-	83	1	1920	2	N	-0-			-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0- B	-0-	110	1	2471	2	N	-0-			-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0- B	-0-	118	1	2689	2	N	-0-			-0-
08	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	113	1	2611	2	N	-0-			-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	114	1	2421	2	N	-0-			-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	113	1	2537	2	N	-0-			-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	105	1	2338	2	N	-0-			-0-
*12	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	109	1	2443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4646	-0-	-748 B	-0-	189	1	4457	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4661	-0-	4661 B	4661	191	1	4470	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4168	-0-	4168 B	8829	170	1	3998	2	N	-0-			-0-
04	13223	X	4394	-0-	-8829 B	-0-	180	1	4214	2	N	-0-			-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	185	1	4303	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4366	-0-	-614 B	-0-	186	1	4180	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	5049	-0-	-97 B	-0-	212	1	4837	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4308	-0-	-249 B	-0-	179	1	4129	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	3806	-0-	-574 B	-0-	171	1	3635	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4614	-0-	-36 B	-0-	197	1	4417	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4248	-0-	-252 B	-0-	182	1	4066	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	3849	-0-	-801 B	-0-	165	1	3684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 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	2356	N	1799	-0-	-557 B	-0-	73	1	1726	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1440	-0-	-324 B	-0-	59	1	1381	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1636	-0-	-503 B	-0-	67	1	1569	2	N	-0-			-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	97	1	2265	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1468	-0-	-113 B	-0-	61	1	1407	2	N	-0-			-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	92	1	2061	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	1824	-0-	-625 B	-0-	77	1	1747	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1339	-0-	-118 B	-0-	56	1	1283	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1626	-0-	-534 B	-0-	73	1	1553	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1684	-0-	-145 B	-0-	72	1	1612	2	N	-0-			-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	66	1	1486	2	N	-0-			-0-
*12	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	75	1	1681	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	443	-0-	-84 B	-4008	18	1	425	2	N	-0-			-0-
02	448	N	1104	-0-	656 B	-3352	45	1	1059	2	N	-0-			-0-
03	434	N	2577	-0-	2143 B	-1209	105	1	2472	2	N	-0-			-0-
04	830	N	2039	-0-	1209 B	-0-	83	1	1956	2	N	-0-			-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	86	1	2005	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	1818	-0-	-672 B	-0-	78	1	1740	2	N	-0-			-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	100	1	2283	2	N	-0-			-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	91	1	2097	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	875	-0-	-955 B	-0-	39	1	836	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	769	-0-	-1618 B	-0-	33	1	736	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	10	-0-	-2120 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	899	N	5	-0-	-894 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4615	X	4615	-0-	-0- B	-0-	188	1	4427	2	N	-0-			-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	140	1	3285	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	25	-0-	-2920 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0- B	-0-	182	1	4258	2	N	-0-			-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0- B	-0-	187	1	4335	2	N	-0-			-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0- B	-0-	137	1	3068	2	N	-0-			-0-
07	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	200	1	4570	2	N	-0-			-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0- B	-0-	157	1	3619	2	N	-0-			-0-
09	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	167	1	3547	2	N	-0-			-0-
10	5051	X	5051	-0-	-0- B	-0-	215	1	4836	2	N	-0-			-0-
11	4383	X	4383	-0-	-0- B	-0-	188	1	4195	2	N	-0-			-0-
*12	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	152	1	3399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3853	X	3853	-0-	-0-	B	-0-	157	1	3696	2	N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	241	-0-	-2642	B	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	B	-0-	214	1	5006	2	N	-0-					-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	B	-0-	266	1	6185	2	N	-0-					-0-
06	5505	X	5505	-0-	-0-	B	-0-	235	1	5270	2	N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	B	-0-	187	1	4258	2	N	-0-					-0-
08	4088	X	4088	-0-	-0-	B	-0-	170	1	3918	2	N	-0-					-0-
09	3968	X	3968	-0-	-0-	B	-0-	178	1	3790	2	N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	B	-0-	220	1	4936	2	N	-0-					-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0-	B	-0-	200	1	4477	2	N	-0-					-0-
*12	4565	X	4565	-0-	-0-	B	-0-	195	1	4370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2024	-0-	-239	B	-0-	83	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2152	-0-	-128	B	-0-	88	1	2064	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2345	-0-	-104	B	-0-	97	1	2248	2	N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2266	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2164	-0-	-68	B	-0-	91	1	2073	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2122	-0-	-234	B	-0-	88	1	2034	2	N	-0-					-0-
09	2729	N	2729	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2606	2	N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2148	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2741	-0-	-80	B	-0-	117	1	2624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	B	-0-	138	1	3257	2	N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	B	-0-	190	1	4447	2	N	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	B	-0-	189	1	4448	2	N	-0-					-0-
04	4236	X	4236	-0-	-0-	B	-0-	173	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	B	-0-	166	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	B	-0-	160	1	3601	2	N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3515	2	N	-0-					-0-
09	3433	X	3433	-0-	-0-	B	-0-	154	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3288	2	N	-0-					-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	B	-0-	140	1	3136	2	N	-0-					-0-
*12	3408	X	3408	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2409	-0-	766 B	-929	98	1	2311	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	2524	-0-	929 B	-0-	103	1	2421	2	N	-0-			-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	76	1	1794	2	N	-0-			-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	101	1	2374	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2298	-0-	-492 B	-0-	95	1	2203	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	230	-0-	-1570 B	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	8	-0-	-2565 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 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	5301	X	4582	-0-	-719 B	-0-	186	1	4396	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3986	-0-	3986 B	3986	163	1	3823	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4207	-0-	4207 B	8193	172	1	4035	2	N	-0-			-0-
04	12337	X	4144	-0-	-8193 B	-0-	170	1	3974	2	N	-0-			-0-
05	4142	X	4142	-0-	-0- B	-0-	171	1	3971	2	N	-0-			-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	144	1	3226	2	N	-0-			-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	163	1	3722	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3067	-0-	-1118 B	-0-	127	1	2940	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3525	-0-	-525 B	-0-	159	1	3366	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3872	-0-	-282 B	-0-	165	1	3707	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3088	-0-	-662 B	-0-	132	1	2956	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3136	-0-	-739 B	-0-	134	1	3002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1364	-0-	-775 B	-1523	55	1	1309	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1057	-0-	-707 B	-1523	43	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1288	-0-	-820 B	-1523	53	1	1235	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1481	-0-	161 B	-1362	61	1	1420	2	N	-0-			-0-
05	140	N	1502	-0-	1362 B	-0-	62	1	1440	2	N	-0-			-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	62	1	1401	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1496	-0-	-54 B	-0-	63	1	1433	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	60	1	1391	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1343	-0-	-127 B	-0-	60	1	1283	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1465	-0-	-23 B	-0-	62	1	1403	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1192	-0-	-218 B	-0-	51	1	1141	2	N	-0-			-0-
*12	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	67	1	1507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1716	X	1716	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1646	2	N	-0-			-0-
02	2171	X	2171	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2082	2	N	-0-			-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2987	2	N	-0-			-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	B	-0-	129	1	3030	2	N	-0-			-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2332	2	N	-0-			-0-
06	2421	X	2421	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2318	2	N	-0-			-0-
07	2288	X	2288	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2192	2	N	-0-			-0-
08	2409	X	2409	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2309	2	N	-0-			-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2343	2	N	-0-			-0-
10	2706	X	2706	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2591	2	N	-0-			-0-
11	2268	X	2268	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2171	2	N	-0-			-0-
*12	2487	X	2487	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 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	558	N	293	-0-	-265	B	-0-	12	1	281	2	N	-0-			-0-
02	700	N	580	-0-	-120	B	-0-	24	1	556	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1011	2	N	-0-			-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	B	-0-	143	1	3354	2	N	-0-			-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2672	2	N	-0-			-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	B	-0-	111	1	2482	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1176	-0-	-653	B	-0-	49	1	1127	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	1249	-0-	-580	B	-0-	52	1	1197	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	772	-0-	-998	B	-0-	35	1	737	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1269	-0-	-560	B	-0-	54	1	1215	2	N	-0-			-0-
11	1770	X	1179	-0-	-591	B	-0-	50	1	1129	2	N	-0-			-0-
12	1240	X	1101	-0-	-139	B	-0-	47	1	1054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1930	-0-	-147	B	-0-	78	1	1852	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1068	-0-	-500	B	-0-	44	1	1024	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	942	-0-	-825	B	-0-	38	1	904	2	N	-0-			-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	108	1	2531	2	N	-0-			-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1891	2	N	-0-			-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1081	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1159	-0-	-1011	B	-0-	49	1	1110	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1371	-0-	-613	B	-0-	57	1	1314	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	971	-0-	-169	B	-0-	44	1	927	2	N	-0-			-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1588	2	N	-0-			-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1370	2	N	-0-			-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3244	X	3244	-0-	-0-	B	-0-	132	1	3112	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2458	-0-	-258	B	-0-	101	1	2357	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2336	-0-	-671	B	-0-	95	1	2241	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2267	-0-	-643	B	-0-	93	1	2174	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2644	-0-	-363	B	-0-	109	1	2535	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	694	-0-	-2216	B	-0-	30	1	664	2	N	-0-			-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2804	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	2283	-0-	-352	B	-0-	95	1	2188	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	2514	-0-	-36	B	-0-	113	1	2401	2	N	-0-			-0-
10	2986	N	2986	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2859	2	N	-0-			-0-
11	2686	N	2686	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2571	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2339	-0-	-265	B	-0-	100	1	2239	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	756	-0-	-515	B	-0-	31	1	725	2	N	-0-			-0-
02	1148	X	590	-0-	-558	B	-0-	24	1	566	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	66	-0-	-1205	B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2148	2	N	-0-			-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	B	-0-	203	1	4703	2	N	-0-			-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2552	2	N	-0-			-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2444	2	N	-0-			-0-
08	2473	X	2473	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2370	2	N	-0-			-0-
09	2093	X	2093	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1999	2	N	-0-			-0-
10	2050	X	2050	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1963	2	N	-0-			-0-
11	2203	X	2203	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2109	2	N	-0-			-0-
*12	1942	X	1942	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1859	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1802	2	N	-0-			-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1612	2	N	-0-			-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1671	2	N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1516	2	N	-0-			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1726	2	N	-0-			-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1659	2	N	-0-			-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1091	2	N	-0-			-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1477	2	N	-0-			-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1324	2	N	-0-			-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1759	2	N	-0-			-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1535	2	N	-0-			-0-
12	651	N	633	-0-	-18	B	-0-	27	1	606	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2941	2	N	-0-			-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2814	2	N	-0-			-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	B	-0-	129	1	3022	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	1412	-0-	-1498	B	-0-	58	1	1354	2	N	-0-			-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3350	2	N	-0-			-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	B	-0-	135	1	3034	2	N	-0-			-0-
07	3081	X	3081	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2952	2	N	-0-			-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	B	-0-	138	1	3182	2	N	-0-			-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2936	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2905	-0-	-102	B	-0-	124	1	2781	2	N	-0-			-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2789	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2706	-0-	-301	B	-0-	116	1	2590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3199	X	3199	-0-	-0-	B	-0-	130	1	3069	2	N	-0-			-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3780	2	N	-0-			-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	B	-0-	176	1	4131	2	N	-0-			-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3727	2	N	-0-			-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3616	2	N	-0-			-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3400	2	N	-0-			-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3449	2	N	-0-			-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3472	2	N	-0-			-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3303	2	N	-0-			-0-
10	3477	X	3477	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3329	2	N	-0-			-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	B	-0-	149	1	3343	2	N	-0-			-0-
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	B	-0-	157	1	3503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3811	-0-	-374	B	-0-	155	1	3656	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3774	-0-	3774	B	3774	154	1	3620	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4069	-0-	4069	B	7843	166	1	3903	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	3857	-0-	-7843	B	-0-	158	1	3699	2	N	-0-			-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	B	-0-	165	1	3827	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3824	-0-	-226	B	-0-	163	1	3661	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3920	-0-	-265	B	-0-	165	1	3755	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3928	-0-	-40	B	-0-	163	1	3765	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3766	-0-	-74	B	-0-	169	1	3597	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3914	-0-	-54	B	-0-	167	1	3747	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3762	-0-	-48	B	-0-	161	1	3601	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3866	-0-	-71	B	-0-	166	1	3700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1107	-0-	-71 B	-1602	45	1	1062	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	967	-0-	-97 B	-1602	40	1	927	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	966	-0-	-212 B	-1602	39	1	927	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1000	-0-	-80 B	-1602	41	1	959	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41 B	-1602	43	1	1001	2	N	-0-			-0-
06	930	N	1043	-0-	113 B	-1489	44	1	999	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	692	-0-	-331 B	-1489	29	1	663	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	987	-0-	-67 B	-1489	41	1	946	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	776	-0-	-274 B	-1489	35	1	741	2	N	-0-			-0-
10	682	N	521	-0-	-161 B	-1489	22	1	499	2	N	-0-			-0-
11	960	N	941	-0-	-19 B	-1489	40	1	901	2	N	-0-			-0-
12	806	N	954	-0-	148 B	-1341	41	1	913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2148	-0-	-53 B	-1257	87	1	2061	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	2263	-0-	51 B	-1206	93	1	2170	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	1848	-0-	-446 B	-1206	75	1	1773	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2325	-0-	255 B	-951	95	1	2230	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2370	-0-	-141 B	-951	98	1	2272	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	2285	-0-	485 B	-466	97	1	2188	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2304	-0-	-114 B	-466	97	1	2207	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2290	-0-	-66 B	-466	95	1	2195	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2278	-0-	-2 B	-466	102	1	2176	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	1998	-0-	-296 B	-466	85	1	1913	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2221	-0-	1 B	-465	95	1	2126	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2283	-0-	-73 B	-465	98	1	2185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1215	-0-	-335 B	-1458	49	1	1166	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1265	-0-	-51 B	-1458	52	1	1213	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1394	-0-	-32 B	-1458	57	1	1337	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1306	-0-	136 B	-1322	53	1	1253	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1092	-0-	-303 B	-1322	45	1	1047	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1290	-0-	-60 B	-1322	55	1	1235	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1279	-0-	-85 B	-1322	54	1	1225	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1253	-0-	168 B	-1154	52	1	1201	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1203	-0-	-87 B	-1154	54	1	1149	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1223	-0-	-48 B	-1154	52	1	1171	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1160	-0-	-40 B	-1154	50	1	1110	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1177	-0-	-63 B	-1154	50	1	1127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	506	N	836	-0-	330 B	-0-	836	2			N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03	1519	N	108	-0-	-1411 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
04	810	N	85	-0-	-725 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05	310	N	120	-0-	-190 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	21	1	87	2	N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	29	1	158	2	N	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	34	1	172	2	N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	50	1	246	2	N	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	47	1	201	2	N	-0-			-0-
12	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	41	1	167	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2100	-0-	-39 B	-0-	85	1	2015	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1341	-0-	-675 B	-0-	55	1	1286	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1488	-0-	-651 B	-0-	61	1	1427	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1510	-0-	-530 B	-0-	62	1	1448	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1015	-0-	-473 B	-0-	42	1	973	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	535	-0-	-905 B	-0-	23	1	512	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1014	-0-	-567 B	-0-	43	1	971	2	N	-0-			-0-
08	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	124	1	2853	2	N	-0-			-0-
09	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	120	1	2546	2	N	-0-			-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	94	1	2105	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	1906	-0-	-464 B	-0-	82	1	1824	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	469	-0-	-1980 B	-0-	20	1	449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	9	1	223	2	N	-0-			-0-
02	224	N	81	-0-	-143 B	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
03	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	61	1	1432	2	N	-0-			-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	70	1	1632	2	N	-0-			-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	100	1	2236	2	N	-0-			-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	87	1	1981	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1416	-0-	-289 B	-0-	59	1	1357	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2163	-0-	-177 B	-0-	97	1	2066	2	N	-0-			-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	89	1	2007	2	N	-0-			-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	81	1	1823	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2023	-0-	-209 B	-0-	87	1	1936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2345	-0-	230 B	-0-	95	1	2250	2	N	-0-			-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	92	1	2158	2	N	-0-			-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	97	1	2289	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2039	-0-	-241 B	-0-	83	1	1956	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	1937	-0-	-543 B	-0-	80	1	1857	2	N	-0-			-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	101	1	2271	2	N	-0-			-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	97	1	2203	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1331	-0-	-591 B	-0-	55	1	1276	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	1409	-0-	-961 B	-0-	63	1	1346	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2165	-0-	-129 B	-0-	92	1	2073	2	N	-0-			-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	88	1	1967	2	N	-0-			-0-
*12	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	99	1	2218	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	841	-0-	-213 B	-0-	59	1	782	2	N	-0-			-0-
02	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	58	1	847	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	787	-0-	-484 B	-0-	51	1	736	2	N	-0-			-0-
04	810	N	679	-0-	-131 B	-0-	47	1	632	2	N	-0-			-0-
05	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	61	1	884	2	N	-0-			-0-
06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	55	1	855	2	N	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	78	1	1144	2	N	-0-			-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	82	1	1164	2	N	-0-			-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	84	1	1187	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	937	-0-	-272 B	-0-	62	1	875	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	826	-0-	-374 B	-0-	55	1	771	2	N	-0-			-0-
*12	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	108	1	1407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3635	X	3635	-0-	-0-	B	-0-	141 176	1 9	3318	2	N	160			160
02	3518	X	3518	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3374	2	N	-0-			160
03	3816	X	3816	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3660	2	N	-0-			160
04	3624	X	3624	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3476	2	N	-0-			160
05	3736	X	3736	-0-	-0-	B	-0-	154	1	3582	2	N	-0-			160
06	3565	X	3565	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3413	2	N	-0-			160
07	3696	X	3696	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3541	2	N	-0-			160
08	3742	X	3742	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3587	2	N	-0-			160
09	3548	X	3548	-0-	-0-	B	-0-	160	1	3388	2	N	-0-			160
10	3632	X	3632	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3477	2	N	-0-			160
11	3370	X	3370	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3226	2	N	-0-			160
*12	3294	X	3294	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3153	2	N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 43,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5383	-0-	-445	B	-462	219	1	5164	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4200	-0-	4200	B	3738	172	1	4028	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5346	-0-	5346	B	9084	218	1	5128	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5323	-0-	5323	B	14407	218	1	5105	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5172	-0-	5172	B	19579	214	1	4958	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4945	-0-	4945	B	24524	211	1	4734	2	N	-0-			-0-
07	29714	X	5190	-0-	-24524	B	-0-	218	1	4972	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	5238	-0-	-32	B	-0-	218	1	5020	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	4808	-0-	-292	B	-0-	216	1	4592	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	5088	-0-	-89	B	-0-	217	1	4871	2	N	-0-			-0-
11	5339	X	5339	-0-	-0-	B	-0-	228	1	5111	2	N	-0-			-0-
*12	5358	X	5358	-0-	-0-	B	-0-	229	1	5129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	299	-0-	-104	B	-15051	12	1	287	2	N	-0-			-0-
02	364	N	271	-0-	-93	B	-15051	11	1	260	2	N	-0-			-0-
03	434	N	6508	-0-	6074	B	-8977	266	1	6242	2	N	-0-			-0-
04	300	N	4806	-0-	4506	B	-4471	197	1	4609	2	N	-0-			-0-
05	412	N	4883	-0-	4471	B	-0-	202	1	4681	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	B	-0-	178	1	3992	2	N	-0-			-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3377	2	N	-0-			-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3015	2	N	-0-			-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2397	2	N	-0-			-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	B	-0-	154	1	3459	2	N	-0-			-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	B	-0-	135	1	3021	2	N	-0-			-0-
*12	3012	X	3012	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25 B	-966	4	1	95	2	N	-0-			-0-
02	84	N	91	-0-	7 B	-959	4	1	87	2	N	-0-			-0-
03	62	N	96	-0-	34 B	-925	4	1	92	2	N	-0-			-0-
04	90	N	96	-0-	6 B	-919	4	1	92	2	N	-0-			-0-
05	93	N	105	-0-	12 B	-907	4	1	101	2	N	-0-			-0-
06	90	N	96	-0-	6 B	-901	4	1	92	2	N	-0-			-0-
07	93	N	108	-0-	15 B	-886	5	1	103	2	N	-0-			-0-
08	93	N	108	-0-	15 B	-871	4	1	104	2	N	-0-			-0-
09	90	N	114	-0-	24 B	-847	5	1	109	2	N	-0-			-0-
10	93	N	120	-0-	27 B	-820	5	1	115	2	N	-0-			-0-
11	90	N	129	-0-	39 B	-781	6	1	123	2	N	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18 B	-781	5	1	101	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 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	2511	N	2166	-0-	-345 B	-0-	88	1	2078	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1976	-0-	-124 B	-0-	81	1	1895	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1814	-0-	-263 B	-0-	74	1	1740	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	932	-0-	-1168 B	-0-	38	1	894	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1124	-0-	-1077 B	-0-	46	1	1078	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1125	-0-	-645 B	-0-	48	1	1077	2	N	-0-			-0-
07	961	N	827	-0-	-134 B	-0-	35	1	792	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	6	-0-	-1110 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	390	-0-	-750 B	-0-	18	1	372	2	N	-0-			-0-
10	4266	X	4266	-0-	-0- B	-0-	182	1	4084	2	N	-0-			-0-
11	4303	X	4303	-0-	-0- B	-0-	184	1	4119	2	N	-0-			-0-
*12	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	118	1	2642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	731	-0-	80 B	-2871	51	1	680	2	N	-0-			-0-
02	700	N	602	-0-	-98 B	-2871	38	1	564	2	N	-0-			-0-
03	310	N	670	-0-	360 B	-2511	44	1	626	2	N	-0-			-0-
04	720	N	607	-0-	-113 B	-2511	42	1	565	2	N	-0-			-0-
05	682	N	384	-0-	-298 B	-2511	25	1	359	2	N	-0-			-0-
06	660	N	291	-0-	-369 B	-2511	17	1	274	2	N	-0-			-0-
07	620	N	373	-0-	-247 B	-2511	24	1	349	2	N	-0-			-0-
08	372	N	429	-0-	57 B	-2454	28	1	401	2	N	-0-			-0-
09	300	N	662	-0-	362 B	-2092	44	1	618	2	N	-0-			-0-
10	372	N	677	-0-	305 B	-1787	45	1	632	2	N	-0-			-0-
11	420	N	599	-0-	179 B	-1608	40	1	559	2	N	-0-			-0-
12	682	N	641	-0-	-41 B	-1608	46	1	595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7035	X	7035	-0-	-0- B	-0-	286	1	6749	2	N	-0-			-0-
02	6304	X	6304	-0-	-0- B	-0-	258	1	6046	2	N	-0-			-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0- B	-0-	280	1	6587	2	N	-0-			-0-
04	7029	X	7029	-0-	-0- B	-0-	288	1	6741	2	N	-0-			-0-
05	7250	X	7250	-0-	-0- B	-0-	299	1	6951	2	N	-0-			-0-
06	7177	X	7177	-0-	-0- B	-0-	306	1	6871	2	N	-0-			-0-
07	7251	X	7251	-0-	-0- B	-0-	305	1	6946	2	N	-0-			-0-
08	7323	X	7323	-0-	-0- B	-0-	304	1	7019	2	N	-0-			-0-
09	7051	X	7051	-0-	-0- B	-0-	317	1	6734	2	N	-0-			-0-
10	7271	X	7271	-0-	-0- B	-0-	310	1	6961	2	N	-0-			-0-
11	6957	X	6957	-0-	-0- B	-0-	298	1	6659	2	N	-0-			-0-
*12	7047	X	7047	-0-	-0- B	-0-	302	1	6745	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	230	N	270	-0-	40 B	-0-	11	1	259	2	N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	8	1	180	2	N	-0-			-0-
04	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-
05	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	8	1	193	2	N	-0-			-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	9	1	195	2	N	-0-			-0-
07	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	7	1	160	2	N	-0-			-0-
08	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-
09	210	N	138	-0-	-72 B	-0-	6	1	132	2	N	-0-			-0-
10	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	12	1	263	2	N	-0-			-0-
11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	10	1	216	2	N	-0-			-0-
*12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0- B	-0-	134	1	3172	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	10	-0-	-2538 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2730	X	2676	-0-	-54 B	-0-	114	1	2562	2	N	-0-			-0-
07	8144	X	8144	-0-	-0- B	-0-	342	1	7802	2	N	-0-			-0-
08	5684	X	5684	-0-	-0- B	-0-	236	1	5448	2	N	-0-			-0-
09	3818	X	3818	-0-	-0- B	-0-	172	1	3646	2	N	-0-			-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	122	1	2732	2	N	-0-			-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0- B	-0-	204	1	4569	2	N	-0-			-0-
*12	3915	X	3915	-0-	-0- B	-0-	168	1	3747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 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	4216	X	6746	-0-	2530 B	-3433	274	1	6472	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4122	-0-	4122 B	689	170	1	3952	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7722	-0-	7722 B	8411	345	1	7377	2	N	-0-			-0-
04	14735	X	6324	-0-	-8411 B	-0-	259	1	6065	2	N	-0-			-0-
05	4819	X	4819	-0-	-0- B	-0-	199	1	4620	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6027	-0-	-1263 B	-0-	257	1	5770	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	3090	-0-	-4443 B	-0-	130	1	2960	2	N	-0-			-0-
08	6210	X	6210	-0-	-0- B	-0-	258	1	5952	2	N	-0-			-0-
09	7461	X	7461	-0-	-0- B	-0-	336	1	7125	2	N	-0-			-0-
10	5643	X	5643	-0-	-0- B	-0-	240	1	5403	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	3258	-0-	-2082 B	-0-	139	1	3119	2	N	-0-			-0-
*12	6392	X	6392	-0-	-0- B	-0-	274	1	6118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 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	2139	X	1863	-0-	-276 B	-1776	76	1	1787	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	3225	-0-	1293 B	-483	132	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	3385	X	3868	-0-	483 B	-0-	158	1	3710	2	N	-0-			-0-
04	3735	X	3735	-0-	-0- B	-0-	153	1	3582	2	N	-0-			-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	171	1	3965	2	N	-0-			-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	150	1	3368	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	1130	-0-	-1009 B	-0-	47	1	1083	2	N	-0-			-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0- B	-0-	134	1	3083	2	N	-0-			-0-
09	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	164	1	3474	2	N	-0-			-0-
10	3790	X	3790	-0-	-0- B	-0-	161	1	3629	2	N	-0-			-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0- B	-0-	145	1	3254	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	281	-0-	-1858 B	-0-	12	1	269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 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	17298	X	16277	-0-	-1021 B	-25	662	1	15615	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		10158	-0-	10158 B	10133	415	1	9743	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		12599	-0-	12599 B	22732	514	1	12085	2	N	-0-			-0-
04	27058	X	4326	-0-	-22732 B	-0-	177	1	4149	2	N	-0-			-0-
05	24253	X	24253	-0-	-0- B	-0-	1001	1	23252	2	N	-0-			-0-
06	15750	X	4777	-0-	-10973 B	-0-	204	1	4573	2	N	-0-			-0-
07	24200	X	24200	-0-	-0- B	-0-	1016	1	23184	2	N	-0-			-0-
08	24242	X	19675	-0-	-4567 B	-0-	817	1	18858	2	N	-0-			-0-
09	23460	X	17366	-0-	-6094 B	-0-	781	1	16585	2	N	-0-			-0-
10	24242	X	17471	-0-	-6771 B	-0-	744	1	16727	2	N	-0-			-0-
11	23430	X	16013	-0-	-7417 B	-0-	685	1	15328	2	N	-0-			-0-
12	24211	X	16532	-0-	-7679 B	-0-	708	1	15824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	16702	-0-	-1557 B	-0-	679	1	16023	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		15154	-0-	15154 B	15154	620	1	14534	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		16430	-0-	16430 B	31584	671	1	15759	2	N	-0-			-0-
04	47243	X	15659	-0-	-31584 B	-0-	641	1	15018	2	N	-0-			-0-
05	14292	X	14292	-0-	-0- B	-0-	590	1	13702	2	N	-0-			-0-
06	16386	X	16386	-0-	-0- B	-0-	699	1	15687	2	N	-0-			-0-
07	16771	X	15582	-0-	-1189 B	-0-	654	1	14928	2	N	-0-			-0-
08	16204	X	16204	-0-	-0- B	-0-	673	1	15531	2	N	-0-			-0-
09	15480	X	15097	-0-	-383 B	-0-	679	1	14418	2	N	-0-			-0-
10	15996	X	15794	-0-	-202 B	-0-	673	1	15121	2	N	-0-			-0-
11	15480	X	14877	-0-	-603 B	-0-	637	1	14240	2	N	-0-			-0-
12	15996	X	15224	-0-	-772 B	-0-	652	1	14572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 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	4464	X	3883	-0-	-581 B	-0-	158	1	3725	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3761	-0-	3761 B	3761	154	1	3607	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4662	-0-	4662 B	8423	190	1	4472	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4367	-0-	4367 B	12790	179	1	4188	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4204	-0-	4204 B	16994	168	1	3898	2	N	125			125
							138	9							
06	DLQ G-10		2594	-0-	2594 B	19588	111	1	2483	2	N	-0-			125
07	20548	X	960	-0-	-19588 B	-0-	40	1	920	2	N	-0-			125
08	4619	X	3330	-0-	-1289 B	-0-	138	1	3192	2	N	-0-			125
09	4380	X	3210	-0-	-1170 B	-0-	144	1	3066	2	N	-0-			125
10	4216	X	3294	-0-	-922 B	-0-	140	1	3154	2	N	-0-			125
11	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	139	1	3116	2	N	-0-			125
12	3317	X	3241	-0-	-76 B	-0-	139	1	3102	2	N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 40,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	2017	-0-	33 B	-2446	82	1	1935	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1721	-0-	-99 B	-2446	70	1	1651	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1807	-0-	-53 B	-2446	74	1	1733	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1721	-0-	-229 B	-2446	70	1	1651	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1844	-0-	-47 B	-2446	76	1	1768	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1715	-0-	-25 B	-2446	73	1	1642	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1119	-0-	-679 B	-2446	47	1	1072	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	2172	-0-	343 B	-2103	90	1	2082	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1679	-0-	-31 B	-2103	76	1	1603	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1771	-0-	655 B	-1448	75	1	1696	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1665	-0-	-435 B	-1448	71	1	1594	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1730	-0-	-6 B	-1448	74	1	1656	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18550	X	18550	-0-	-0-	B	-0-	754	1	17796	2	N	-0-					-0-
02	22429	X	22429	-0-	-0-	B	-0-	917	1	21512	2	N	-0-					-0-
03	21246	X	21246	-0-	-0-	B	-0-	867	1	20379	2	N	-0-					-0-
04	17017	X	17017	-0-	-0-	B	-0-	696	1	16321	2	N	-0-					-0-
05	15234	X	15234	-0-	-0-	B	-0-	629	1	14605	2	N	-0-					-0-
06	14923	X	14923	-0-	-0-	B	-0-	637	1	14286	2	N	-0-					-0-
07	12572	X	12572	-0-	-0-	B	-0-	528	1	12044	2	N	-0-					-0-
08	11070	X	11070	-0-	-0-	B	-0-	460	1	10610	2	N	-0-					-0-
09	12655	X	12655	-0-	-0-	B	-0-	569	1	12086	2	N	-0-					-0-
10	12723	X	12723	-0-	-0-	B	-0-	542	1	12181	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	9420	-0-	-0-	B	-0-	403	1	9017	2	N	-0-					-0-
*12	12936	X	12936	-0-	-0-	B	-0-	554	1	12382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	26	1	605	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	23	1	543	2	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	26	1	610	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	25	1	592	2	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	25	1	589	2	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	38	1	860	2	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	34	1	783	2	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	31	1	663	2	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	26	1	576	2	N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	24	1	543	2	N	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	34	1	750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	10456	-0-	443	B	-5062	425	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9687	-0-	9687	B	4625	396	1	9291	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9732	-0-	9732	B	14357	397	1	9335	2	N	-0-					-0-
04	20094	X	5737	-0-	-14357	B	-0-	235	1	5502	2	N	-0-					-0-
05	11077	X	11077	-0-	-0-	B	-0-	457	1	10620	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9729	-0-	-651	B	-0-	415	1	9314	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8386	-0-	-2340	B	-0-	352	1	8034	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	9742	-0-	-1325	B	-0-	405	1	9337	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	5965	-0-	-4745	B	-0-	268	1	5697	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	9101	-0-	-1966	B	-0-	388	1	8713	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8905	-0-	-815	B	-0-	381	1	8524	2	N	-0-					-0-
*12	10567	X	10567	-0-	-0-	B	-0-	702	1	9865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8943	X	8943	-0-	-0-	B	-0-	364	1	8579	2	N	-0-			-0-
02	7103	X	7103	-0-	-0-	B	-0-	290	1	6813	2	N	-0-			-0-
03	7184	X	7184	-0-	-0-	B	-0-	293	1	6891	2	N	-0-			-0-
04	7259	X	7259	-0-	-0-	B	-0-	297	1	6962	2	N	-0-			-0-
05	7376	X	7376	-0-	-0-	B	-0-	305	1	7071	2	N	-0-			-0-
06	7312	X	7312	-0-	-0-	B	-0-	312	1	7000	2	N	-0-			-0-
07	7670	X	7670	-0-	-0-	B	-0-	322	1	7348	2	N	-0-			-0-
08	7699	X	7699	-0-	-0-	B	-0-	320	1	7379	2	N	-0-			-0-
09	7089	X	7089	-0-	-0-	B	-0-	319	1	6770	2	N	-0-			-0-
10	7029	X	7029	-0-	-0-	B	-0-	299	1	6730	2	N	-0-			-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	B	-0-	279	1	6233	2	N	-0-			-0-
*12	6923	X	6923	-0-	-0-	B	-0-	296	1	6627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11828	-0-	-1347	B	-0-	481	1	11347	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		14118	-0-	14118	B	14118	577	1	13541	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		15047	-0-	15047	B	29165	614	1	14433	2	N	-0-			-0-
04	39044	X	9879	-0-	-29165	B	-0-	404	1	9475	2	N	-0-			-0-
05	14548	X	14548	-0-	-0-	B	-0-	601	1	13947	2	N	-0-			-0-
06	15120	X	12983	-0-	-2137	B	-0-	554	1	12429	2	N	-0-			-0-
07	15624	X	5050	-0-	-10574	B	-0-	212	1	4838	2	N	-0-			-0-
08	16425	X	16425	-0-	-0-	B	-0-	682	1	15743	2	N	-0-			-0-
09	15367	X	15367	-0-	-0-	B	-0-	691	1	14676	2	N	-0-			-0-
10	13299	X	10467	-0-	-2832	B	-0-	446	1	10021	2	N	-0-			-0-
11	14793	X	14793	-0-	-0-	B	-0-	633	1	14160	2	N	-0-			-0-
*12	14308	X	14308	-0-	-0-	B	-0-	613	1	13695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22009	X	22009	-0-	-0-	B	-0-	895	1	21114	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		19336	-0-	19336	B	19336	791	1	18545	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		17718	-0-	17718	B	37054	723	1	16995	2	N	-0-			-0-
04	57858	X	20804	-0-	-37054	B	-0-	851	1	19953	2	N	-0-			-0-
05	20967	X	20967	-0-	-0-	B	-0-	866	1	20101	2	N	-0-			-0-
06	21300	X	18573	-0-	-2727	B	-0-	792	1	17781	2	N	-0-			-0-
07	21576	X	19384	-0-	-2192	B	-0-	814	1	18570	2	N	-0-			-0-
08	21576	X	19596	-0-	-1980	B	-0-	814	1	18782	2	N	-0-			-0-
09	20790	X	18258	-0-	-2532	B	-0-	821	1	17437	2	N	-0-			-0-
10	20956	X	16510	-0-	-4446	B	-0-	703	1	15807	2	N	-0-			-0-
11	20463	X	20463	-0-	-0-	B	-0-	876	1	19587	2	N	-0-			-0-
12	19592	X	18552	-0-	-1040	B	-0-	794	1	17758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12611	-0-	211 B	-17773	513	1	12098	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		10593	-0-	10593 B	-7180	433	1	10160	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		11557	-0-	11557 B	4377	472	1	11085	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	9483	-0-	-4377 B	-0-	388	1	9095	2	N	-0-			-0-
05	10327	X	10327	-0-	-0- B	-0-	426	1	9901	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11504	-0-	-706 B	-0-	491	1	11013	2	N	-0-			-0-
07	11718	X	7270	-0-	-4448 B	-0-	305	1	6965	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	9533	-0-	-356 B	-0-	396	1	9137	2	N	-0-			-0-
09	10657	X	10657	-0-	-0- B	-0-	479	1	10178	2	N	-0-			-0-
10	11644	X	11644	-0-	-0- B	-0-	496	1	11148	2	N	-0-			-0-
11	10266	X	10266	-0-	-0- B	-0-	439	1	9827	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	8332	-0-	-1557 B	-0-	357	1	7975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26992	X	26992	-0-	-0- B	-0-	1097	1	25895	2	N	-0-			-0-
02	24003	X	24003	-0-	-0- B	-0-	982	1	23021	2	N	-0-			-0-
03	26388	X	26388	-0-	-0- B	-0-	1077	1	25311	2	N	-0-			-0-
04	25183	X	25183	-0-	-0- B	-0-	1031	1	24152	2	N	-0-			-0-
05	25982	X	25982	-0-	-0- B	-0-	1073	1	24909	2	N	-0-			-0-
06	25052	X	25052	-0-	-0- B	-0-	1069	1	23983	2	N	-0-			-0-
07	25718	X	25718	-0-	-0- B	-0-	1080	1	24638	2	N	-0-			-0-
08	25741	X	25741	-0-	-0- B	-0-	1069	1	24672	2	N	-0-			-0-
09	25218	X	25218	-0-	-0- B	-0-	1134	1	24084	2	N	-0-			-0-
10	25694	X	25694	-0-	-0- B	-0-	1095	1	24599	2	N	-0-			-0-
11	23988	X	23988	-0-	-0- B	-0-	1026	1	22962	2	N	-0-			-0-
*12	24846	X	24846	-0-	-0- B	-0-	1064	1	23782	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12578	-0-	364 B	-7591	511	1	12067	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		10003	-0-	10003 B	2412	409	1	9594	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		13473	-0-	13473 B	15885	550	1	12923	2	N	-0-			-0-
04	26567	X	10682	-0-	-15885 B	-0-	437	1	10245	2	N	-0-			-0-
05	10434	X	10434	-0-	-0- B	-0-	431	1	10003	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	11019	-0-	-2031 B	-0-	470	1	10549	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	8348	-0-	-5137 B	-0-	351	1	7997	2	N	-0-			-0-
08	10954	X	10954	-0-	-0- B	-0-	455	1	10499	2	N	-0-			-0-
09	10929	X	10929	-0-	-0- B	-0-	491	1	10438	2	N	-0-			-0-
10	11175	X	11175	-0-	-0- B	-0-	476	1	10699	2	N	-0-			-0-
11	10054	X	10054	-0-	-0- B	-0-	430	1	9624	2	N	-0-			-0-
*12	10184	X	10184	-0-	-0- B	-0-	436	1	9748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	15251	-0-	-1334 B	-28281	620	1	14631	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		13393	-0-	13393 B	-14888	548	1	12845	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		14519	-0-	14519 B	-369	593	1	13926	2	N	-0-			-0-
04	13531	X	13900	-0-	369 B	-0-	569	1	13331	2	N	-0-			-0-
05	14200	X	14200	-0-	-0- B	-0-	586	1	13614	2	N	-0-			-0-
06	14760	X	13746	-0-	-1014 B	-0-	586	1	13160	2	N	-0-			-0-
07	14818	X	13425	-0-	-1393 B	-0-	564	1	12861	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	14205	-0-	-303 B	-0-	590	1	13615	2	N	-0-			-0-
09	13890	X	13289	-0-	-601 B	-0-	598	1	12691	2	N	-0-			-0-
10	14198	X	13534	-0-	-664 B	-0-	577	1	12957	2	N	-0-			-0-
11	13740	X	12773	-0-	-967 B	-0-	547	1	12226	2	N	-0-			-0-
12	14198	X	13054	-0-	-1144 B	-0-	559	1	12495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	21152	-0-	-1540 B	-22018	860	1	20292	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		18635	-0-	18635 B	-3383	762	1	17873	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		19762	-0-	19762 B	16379	807	1	18955	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		19847	-0-	19847 B	36226	812	1	19035	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		19483	-0-	19483 B	55709	804	1	18679	2	N	-0-			-0-
06	73596	X	17887	-0-	-55709 B	-0-	763	1	17124	2	N	-0-			-0-
07	20646	X	19591	-0-	-1055 B	-0-	823	1	18768	2	N	-0-			-0-
08	19905	X	19905	-0-	-0- B	-0-	827	1	19078	2	N	-0-			-0-
09	19278	X	19278	-0-	-0- B	-0-	867	1	18411	2	N	-0-			-0-
10	19643	X	19643	-0-	-0- B	-0-	837	1	18806	2	N	-0-			-0-
11	19170	X	14581	-0-	-4589 B	-0-	624	1	13957	2	N	-0-			-0-
*12	20323	X	20323	-0-	-0- B	-0-	870	1	19453	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 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	19747	X	10366	-0-	-9381 B	-19607	421	1	9945	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9818	-0-	9818 B	-9789	402	1	9416	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		11340	-0-	11340 B	1551	463	1	10877	2	N	-0-			-0-
04	16898	X	15347	-0-	-1551 B	-0-	628	1	14719	2	N	-0-			-0-
05	20651	X	20651	-0-	-0- B	-0-	853	1	19798	2	N	-0-			-0-
06	15953	X	15953	-0-	-0- B	-0-	681	1	15272	2	N	-0-			-0-
07	18751	X	18751	-0-	-0- B	-0-	787	1	17964	2	N	-0-			-0-
08	20646	X	17304	-0-	-3342 B	-0-	719	1	16585	2	N	-0-			-0-
09	19980	X	15368	-0-	-4612 B	-0-	691	1	14677	2	N	-0-			-0-
10	20646	X	18145	-0-	-2501 B	-0-	773	1	17372	2	N	-0-			-0-
11	18150	X	16239	-0-	-1911 B	-0-	695	1	15544	2	N	-0-			-0-
12	18755	X	16488	-0-	-2267 B	-0-	706	1	15782	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18137	X	18137	-0-	-0-	B	-0-	737	1	17400	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		15914	-0-	15914	B	15914	651	1	15263	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		17383	-0-	17383	B	33297	709	1	16674	2	N	-0-			-0-
04	50023	X	16726	-0-	-33297	B	-0-	685	1	16041	2	N	-0-			-0-
05	17102	X	17102	-0-	-0-	B	-0-	706	1	16396	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	16403	-0-	-1147	B	-0-	700	1	15703	2	N	-0-			-0-
07	17608	X	16584	-0-	-1024	B	-0-	696	1	15888	2	N	-0-			-0-
08	17267	X	16819	-0-	-448	B	-0-	699	1	16120	2	N	-0-			-0-
09	16710	X	16323	-0-	-387	B	-0-	734	1	15589	2	N	-0-			-0-
10	17112	X	16950	-0-	-162	B	-0-	722	1	16228	2	N	-0-			-0-
11	16410	X	16102	-0-	-308	B	-0-	689	1	15413	2	N	-0-			-0-
12	16864	X	16547	-0-	-317	B	-0-	708	1	15839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	11505	-0-	-6227	B	-12593	468	1	11037	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6651	-0-	6651	B	-5942	272	1	6379	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		12745	-0-	12745	B	6803	520	1	12225	2	N	-0-			-0-
04	19156	X	12353	-0-	-6803	B	-0-	506	1	11847	2	N	-0-			-0-
05	12696	X	12696	-0-	-0-	B	-0-	524	1	12172	2	N	-0-			-0-
06	12330	X	12156	-0-	-174	B	-0-	519	1	11637	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	12486	-0-	-317	B	-0-	524	1	11962	2	N	-0-			-0-
08	12803	X	12406	-0-	-397	B	-0-	515	1	11891	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	11885	-0-	-475	B	-0-	534	1	11351	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	12191	-0-	-519	B	-0-	519	1	11672	2	N	-0-			-0-
11	12150	X	11662	-0-	-488	B	-0-	499	1	11163	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	11930	-0-	-563	B	-0-	511	1	11419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 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	12090	X	11291	-0-	-799	B	-0-	459	1	10832	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		10650	-0-	10650	B	10650	436	1	10214	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		9701	-0-	9701	B	20351	396	1	9305	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		10266	-0-	10266	B	30617	420	1	9846	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		10554	-0-	10554	B	41171	436	1	10118	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		9249	-0-	9249	B	50420	395	1	8854	2	N	-0-			-0-
07	59803	X	9383	-0-	-50420	B	-0-	394	1	8989	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	9691	-0-	-973	B	-0-	403	1	9288	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	9422	-0-	-838	B	-0-	424	1	8998	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9181	-0-	-1359	B	-0-	391	1	8790	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	7910	-0-	-1480	B	-0-	338	1	7572	2	N	-0-			-0-
*12	9999	X	9999	-0-	-0-	B	-0-	428	1	9571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 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	24924	X	23375	-0-	-1549 B	-31188	950	1	22425	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		21087	-0-	21087 B	-10101	862	1	20225	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		22830	-0-	22830 B	12729	932	1	21898	2	N	-0-			-0-
04	34478	X	21749	-0-	-12729 B	-0-	890	1	20859	2	N	-0-			-0-
05	22322	X	22322	-0-	-0- B	-0-	922	1	21400	2	N	-0-			-0-
06	22620	X	21512	-0-	-1108 B	-0-	918	1	20594	2	N	-0-			-0-
07	23343	X	21790	-0-	-1553 B	-0-	915	1	20875	2	N	-0-			-0-
08	22506	X	22269	-0-	-237 B	-0-	925	1	21344	2	N	-0-			-0-
09	21750	X	21327	-0-	-423 B	-0-	959	1	20368	2	N	-0-			-0-
10	22320	X	21785	-0-	-535 B	-0-	928	1	20857	2	N	-0-			-0-
11	21540	X	20632	-0-	-908 B	-0-	883	1	19749	2	N	-0-			-0-
12	22258	X	21086	-0-	-1172 B	-0-	903	1	20183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	21785	-0-	-2023 B	-26487	1520	1	20261	2	N	4			94
							4	9							
02	DLQ G-10		18481	-0-	18481 B	-8006	1175	1	17281	2	N	23			117
							25	9							
03	DLQ G-10		19682	-0-	19682 B	11676	1280	1	18402	2	N	-0-			117
04	31797	X	20121	-0-	-11676 B	-0-	1389	1	18732	2	N	-0-			117
05	20905	X	20905	-0-	-0- B	-0-	1344	1	19561	2	N	-0-			117
06	21090	X	20811	-0-	-279 B	-0-	1245	1	19544	2	N	20			137
							22	9							
07	21344	X	21344	-0-	-0- B	-0-	1364	1	19980	2	N	-0-			137
08	21718	X	21718	-0-	-0- B	-0-	1422	1	20296	2	N	-0-			137
09	20609	X	20609	-0-	-0- B	-0-	1365	1	19244	2	N	-0-			137
10	20634	X	20634	-0-	-0- B	-0-	1362	1	19272	2	N	-0-			137
11	20171	X	20171	-0-	-0- B	-0-	1354	1	18817	2	N	-0-			137
*12	20371	X	20371	-0-	-0- B	-0-	1457	1	18914	2	N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: 246,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30731	X	30731	-0-	-0- B	-0-	1249	1	29482	2	N	-0-			-0-
02	27250	X	27250	-0-	-0- B	-0-	1114	1	26136	2	N	-0-			-0-
03	30114	X	30114	-0-	-0- B	-0-	1229	1	28885	2	N	-0-			-0-
04	28444	X	28444	-0-	-0- B	-0-	1164	1	27280	2	N	-0-			-0-
05	29023	X	29023	-0-	-0- B	-0-	1198	1	27825	2	N	-0-			-0-
06	27987	X	27987	-0-	-0- B	-0-	1194	1	26793	2	N	-0-			-0-
07	28585	X	28585	-0-	-0- B	-0-	1200	1	27385	2	N	-0-			-0-
08	28255	X	28255	-0-	-0- B	-0-	1174	1	27081	2	N	-0-			-0-
09	26928	X	26928	-0-	-0- B	-0-	1211	1	25717	2	N	-0-			-0-
10	27262	X	27262	-0-	-0- B	-0-	1161	1	26101	2	N	-0-			-0-
11	25725	X	25725	-0-	-0- B	-0-	1101	1	24624	2	N	-0-			-0-
*12	26129	X	26129	-0-	-0- B	-0-	1119	1	25010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	22206	-0-	-1757 B	-41273	903	1	21303	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		19719	-0-	19719 B	-21554	806	1	18913	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		21521	-0-	21521 B	-33	878	1	20643	2	N	-0-			-0-
04	19726	X	19759	-0-	33 B	-0-	809	1	18950	2	N	-0-			-0-
05	18707	X	18707	-0-	-0- B	-0-	772	1	17935	2	N	-0-			-0-
06	21480	X	17012	-0-	-4468 B	-0-	726	1	16286	2	N	-0-			-0-
07	21824	X	14711	-0-	-7113 B	-0-	618	1	14093	2	N	-0-			-0-
08	26622	X	26622	-0-	-0- B	-0-	1106	1	25516	2	N	-0-			-0-
09	21364	X	21364	-0-	-0- B	-0-	961	1	20403	2	N	-0-			-0-
10	19242	X	19242	-0-	-0- B	-0-	820	1	18422	2	N	-0-			-0-
11	21870	X	20825	-0-	-1045 B	-0-	891	1	19934	2	N	-0-			-0-
12	22599	X	19724	-0-	-2875 B	-0-	844	1	18880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 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	23002	X	20759	-0-	-2243 B	-49394	844	1	19915	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		18873	-0-	18873 B	-30521	772	1	18101	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		20715	-0-	20715 B	-9806	845	1	19870	2	N	-0-			-0-
04	9414	X	19220	-0-	9806 B	-0-	787	1	18433	2	N	-0-			-0-
05	19524	X	19524	-0-	-0- B	-0-	806	1	18718	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	18533	-0-	-1687 B	-0-	791	1	17742	2	N	-0-			-0-
07	20894	X	18322	-0-	-2572 B	-0-	769	1	17553	2	N	-0-			-0-
08	19809	X	17863	-0-	-1946 B	-0-	742	1	17121	2	N	-0-			-0-
09	19170	X	15112	-0-	-4058 B	-0-	680	1	14432	2	N	-0-			-0-
10	19530	X	18332	-0-	-1198 B	-0-	781	1	17551	2	N	-0-			-0-
11	18540	X	18229	-0-	-311 B	-0-	780	1	17449	2	N	-0-			-0-
12	18321	X	18184	-0-	-137 B	-0-	779	1	17405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	12917	-0-	-2521 B	-6533	525	1	12392	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		14025	-0-	14025 B	7492	574	1	13451	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		13882	-0-	13882 B	21374	567	1	13315	2	N	-0-			-0-
04	34720	X	13346	-0-	-21374 B	-0-	546	1	12800	2	N	-0-			-0-
05	13631	X	13631	-0-	-0- B	-0-	563	1	13068	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	11556	-0-	-3474 B	-0-	493	1	11063	2	N	-0-			-0-
07	15531	X	11498	-0-	-4033 B	-0-	483	1	11015	2	N	-0-			-0-
08	13795	X	13284	-0-	-511 B	-0-	552	1	12732	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	11914	-0-	-1436 B	-0-	536	1	11378	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	12388	-0-	-1252 B	-0-	528	1	11860	2	N	-0-			-0-
11	12870	X	10689	-0-	-2181 B	-0-	457	1	10232	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	11868	-0-	-1431 B	-0-	508	1	11360	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10726	-0-	-1860	B	-22837	436	1	10290	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9830	-0-	9830	B	-13007	402	1	9428	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10659	-0-	10659	B	-2348	435	1	10224	2	N	-0-					-0-
04	7777	X	10125	-0-	2348	B	-0-	414	1	9711	2	N	-0-					-0-
05	9495	X	9495	-0-	-0-	B	-0-	392	1	9103	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	8441	-0-	-2089	B	-0-	360	1	8081	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9313	-0-	-1568	B	-0-	391	1	8922	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	8340	-0-	-2324	B	-0-	346	1	7994	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8919	-0-	-1221	B	-0-	401	1	8518	2	N	-0-					-0-
10	9588	X	9588	-0-	-0-	B	-0-	678	1	8910	2	N	-0-					-0-
11	10135	X	10135	-0-	-0-	B	-0-	693	1	9442	2	N	-0-					-0-
*12	10170	X	10170	-0-	-0-	B	-0-	704	1	9466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8151	-0-	-1242	B	-19160	331	1	7820	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6121	-0-	6121	B	-13039	250	1	5871	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7462	-0-	7462	B	-5577	305	1	7157	2	N	-0-					-0-
04	3134	X	8711	-0-	5577	B	-0-	357	1	8354	2	N	-0-					-0-
05	9049	X	9049	-0-	-0-	B	-0-	374	1	8675	2	N	-0-					-0-
06	8529	X	8529	-0-	-0-	B	-0-	364	1	8165	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8638	-0-	-414	B	-0-	363	1	8275	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8754	-0-	-298	B	-0-	364	1	8390	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7943	-0-	-817	B	-0-	357	1	7586	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8434	-0-	-618	B	-0-	359	1	8075	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7446	-0-	-1074	B	-0-	319	1	7127	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7859	-0-	-883	B	-0-	336	1	7523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15498	-0-	-1738	B	-61679	630	1	14868	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13698	-0-	13698	B	-47981	560	1	13138	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14945	-0-	14945	B	-33036	610	1	14335	2	N	-0-					-0-
04	0	X	14195	-0-	14195	B	-18841	581	1	13614	2	N	-0-					-0-
05	0	X	12010	-0-	12010	B	-6831	496	1	11514	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13370	-0-	-1630	B	-6831	570	1	12800	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14827	-0-	-332	B	-6831	623	1	14204	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	14245	-0-	-480	B	-6831	592	1	13653	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13452	-0-	-738	B	-6831	605	1	12847	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	13799	-0-	-926	B	-6831	588	1	13211	2	N	-0-					-0-
11	14250	X	13134	-0-	-1116	B	-6831	562	1	12572	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	13350	-0-	-1375	B	-6831	572	1	12778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 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	11780	X	10763	-0-	-1017 B	-27101	438	1	10325	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9553	-0-	9553 B	-17548	391	1	9162	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		10472	-0-	10472 B	-7076	427	1	10045	2	N	-0-			-0-
04	2566	X	9642	-0-	7076 B	-0-	395	1	9247	2	N	-0-			-0-
05	10642	X	10642	-0-	-0- B	-0-	439	1	10203	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	9925	-0-	-485 B	-0-	423	1	9502	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	9884	-0-	-687 B	-0-	415	1	9469	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	10487	-0-	-146 B	-0-	436	1	10051	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9878	-0-	-412 B	-0-	444	1	9434	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	9702	-0-	-931 B	-0-	413	1	9289	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	9273	-0-	-867 B	-0-	397	1	8876	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	9640	-0-	-838 B	-0-	413	1	9227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

01	31	N	21	-0-	-10 B	-5027	1	1	20	2	N	-0-			241
02	28	N	112	-0-	84 B	-4943	5	1	107	2	N	-0-			241
03	8	N	178	-0-	170 B	-4773	7	1	171	2	N	-0-			241
04	30	N	3915	-0-	3885 B	-888	158	1	3713	2	N	40	194 1		87
							44	9							
05	8066	X	8954	-0-	888 B	-0-	365	1	8466	2	N	112			199
							123	9							
06	8284	X	8284	-0-	-0- B	-0-	352	1	7900	2	N	29	190 1		38
							32	9							
07	6643	X	6643	-0-	-0- B	-0-	275	1	6281	2	N	79			117
							87	9							
08	5033	X	5033	-0-	-0- B	-0-	209	1	4821	2	N	3			120
							3	9							
09	4074	X	4074	-0-	-0- B	-0-	182	1	3862	2	N	27			147
							30	9							
10	3488	X	3488	-0-	-0- B	-0-	147	1	3302	2	N	35			182
							39	9							
11	3241	X	3241	-0-	-0- B	-0-	136	1	3035	2	N	64			246
							70	9							
*12	2852	X	2852	-0-	-0- B	-0-	122	1	2730	2	N	-0-			246

TOTAL GAS PROD: 46,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

01	6201	X	6201	-0-	-0- B	-0-	252	1	5949	2	N	-0-			-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0- B	-0-	191	1	4479	2	N	-0-			-0-
03	5369	X	5369	-0-	-0- B	-0-	219	1	5150	2	N	-0-			-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0- B	-0-	176	1	4116	2	N	-0-			-0-
05	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	190	1	4403	2	N	-0-			-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0- B	-0-	190	1	4269	2	N	-0-			-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0- B	-0-	189	1	4309	2	N	-0-			-0-
08	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	187	1	4313	2	N	-0-			-0-
09	4011	X	4011	-0-	-0- B	-0-	180	1	3831	2	N	-0-			-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0- B	-0-	175	1	3931	2	N	-0-			-0-
11	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	126	1	2810	2	N	-0-			-0-
*12	3403	X	3403	-0-	-0- B	-0-	146	1	3257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32705	X	29562	-0-	-3143 B	-2314444	1202	1	28360	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		25669	-0-	25669 B	-2288775	1050	1	24619	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		26552	-0-	26552 B	-2262223	1084	1	25468	2	N	-0-			-0-
04	0	X	23658	-0-	23658 B	-2238565	968	1	22690	2	N	-0-			-0-
05	0	X	28287	-0-	28287 B	-2210278	1168	1	27119	2	N	-0-			-0-
06	28620	X	24493	-0-	-4127 B	-2210278	1045	1	23448	2	N	-0-			-0-
07	28427	X	24299	-0-	-4128 B	-2210278	1020	1	23279	2	N	-0-			-0-
08	27001	X	25929	-0-	-1072 B	-2210278	1077	1	24852	2	N	-0-			-0-
09	26130	X	23328	-0-	-2802 B	-2210278	1049	1	22279	2	N	-0-			-0-
10	27001	X	22875	-0-	-4126 B	-2210278	975	1	21900	2	N	-0-			-0-
11	25080	X	22316	-0-	-2764 B	-2210278	955	1	21361	2	N	-0-			-0-
12	25916	X	22368	-0-	-3548 B	-2210278	958	1	21410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 299,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	441	-0-	-737 B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
02	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-			-0-
06	1020	N	778	-0-	-242 B	-0-	778	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	546	-0-	-725 B	-0-	546	3			N	-0-			-0-
08	961	N	692	-0-	-269 B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
09	780	N	512	-0-	-268 B	-0-	512	3			N	-0-			-0-
10	558	N	362	-0-	-196 B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
11	660	N	624	-0-	-36 B	-0-	624	3			N	-0-			-0-
12	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-689 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
05	527	N	424	-0-	-103 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-			-0-
08	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-			-0-
09	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-			-0-
10	682	N	591	-0-	-91 B	-0-	591	3			N	-0-			-0-
11	780	N	101	-0-	-679 B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
12	961	N	611	-0-	-350 B	-0-	611	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	882	-0-	-451 B	-0-	882	3		N	-0-			-0-
02	1092	N	573	-0-	-519 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03	1271	N	374	-0-	-897 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	840	N	742	-0-	-98 B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
05	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
07	775	N	418	-0-	-357 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
09	510	N	427	-0-	-83 B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
10	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
02	1960	N	1577	-0-	-383 B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
03	2232	N	1038	-0-	-1194 B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
04	1650	N	1377	-0-	-273 B	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
05	1736	N	1102	-0-	-634 B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
06	990	N	927	-0-	-63 B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
07	1426	N	739	-0-	-687 B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	485	-0-	-631 B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
09	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
10	744	N	649	-0-	-95 B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
12	992	N	103	-0-	-889 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 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	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	1205	-0-	-190 B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1145	-0-	-250 B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	964	-0-	-386 B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	836	-0-	-559 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	683	-0-	-712 B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
10	1395	N	1023	-0-	-372 B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1309	-0-	-86 B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

01	4898	X	2900	-0-	-1998	B	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	919	-0-	-3505	B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1474	-0-	-2432	B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	138	-0-	-3162	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	402	-0-	-3008	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	241	-0-	-2579	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	627	-0-	-861	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	779	-0-	-709	B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	620	N	387	-0-	-233	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	750	N	563	-0-	-187	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	868	N	542	-0-	-326	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

01	3382	X	3382	-0-	-0-	B	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2424	-0-	-292	B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1727	-0-	-1280	B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2815	-0-	-455	B	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2618	-0-	-761	B	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2408	-0-	-862	B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2140	-0-	-774	B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1939	-0-	-975	B	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2764	-0-	-56	B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	2890	X	2890	-0-	-0-	B	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2284	-0-	-116	B	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1673	-0-	-1179	B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 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	1488	N	1378	-0-	-110 B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1629	-0-	-331 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1657	-0-	-327 B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	833	-0-	-487 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	755	-0-	-1043 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1004	-0-	-586 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1710	-0-	-2940 B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	1623	-0-	-2577 B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	4737	X	4737	-0-	-0- B	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3498	-0-	-852 B	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3364	-0-	-1136 B	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3910	-0-	-740 B	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3539	-0-	-1111 B	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3137	-0-	-769 B	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3350	-0-	-430 B	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3229	-0-	-1204 B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3972	-0-	-647 B	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4124	-0-	-76 B	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4351	-0-	-299 B	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4520	X	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4542	-0-	-15 B	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	4553	X	4553	-0-	-0- B	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
07	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4495	-0-	-186 B	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3366	-0-	-1194 B	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3762	-0-	-1012 B	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3012	-0-	-1608 B	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2493	-0-	-2281 B	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2784	-0-	-905 B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2315	-0-	-513 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2906	-0-	-39 B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2555	-0-	-175 B	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2739	-0-	-82 B	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2708	-0-	-112 B	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1849	-0-	-1065 B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2725	-0-	-189 B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2399	-0-	-301 B	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2303	-0-	-487 B	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2395	-0-	-305 B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2609	-0-	-119 B	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1804	-0-	-304 B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1514	-0-	-390 B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1563	-0-	-545 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1671	-0-	-369 B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1456	-0-	-590 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1417	-0-	-323 B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1392	-0-	-344 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1845	X	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	1843	X	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1711	X	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1667	-0-	-133 B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*12	1944	X	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3523	-0-	-1127 B	-0-	3523	2			N	-0-					112
02	3696	X	-0-	-0-	-3696 B	-0-					N	-0-					112
03	4092	X	-0-	-0-	-4092 B	-0-					N	-0-					112
04	3960	X	-0-	-0-	-3960 B	-0-					N	-0-					112
05	4092	X	-0-	-0-	-4092 B	-0-					N	-0-					112
06	3420	X	86	-0-	-3334 B	-0-	86	2			N	-0-					112
07	626	X	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					112
08	T. A.		1025	-0-	1025 B	1025	1025	2			N	-0-					112
09	T. A.		616	-0-	616 B	1641	616	2			N	-0-					112
10	T. A.		345	-0-	345 B	1986	345	2			N	-0-					112
11	T. A.		306	-0-	306 B	2292	306	2			N	-0-					112
*12	2659	X	367	-0-	-2292 B	-0-	367	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	344	-0-	-803	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	1785	X	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1246	-0-	-614	B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1332	-0-	-468	B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1341	-0-	-643	B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	B	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	B	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
08	4372	X	4372	-0-	-0-	B	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	B	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3780	-0-	-746	B	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3845	-0-	-535	B	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	1205	-0-	-3321	B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3988	X	3988	-0-	-0-	B	-0-	3988	2			N	-0-					25
02	3220	X	2971	-0-	-249	B	-0-	2971	2			N	-0-					25
03	3565	X	2726	-0-	-839	B	-0-	2726	2			N	-0-					25
04	3870	X	2726	-0-	-1144	B	-0-	2726	2			N	-0-					25
05	3999	X	2942	-0-	-1057	B	-0-	2942	2			N	-0-					25
06	3870	X	3515	-0-	-355	B	-0-	3515	2			N	-0-					25
07	3534	X	3534	-0-	-0-	B	-0-	3534	2			N	-0-					25
08	3738	X	3738	-0-	-0-	B	-0-	3738	2			N	-0-					25
09	3559	X	3559	-0-	-0-	B	-0-	3559	2			N	-0-					25
10	3856	X	3856	-0-	-0-	B	-0-	3856	2			N	-0-					25
11	3630	X	3003	-0-	-627	B	-0-	3003	2			N	-0-					25
12	3751	X	2884	-0-	-867	B	-0-	2884	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 39,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3248	X	3248	-0-	-0-	B	-0-	107 4	1 9	3137	2	Y	4					12
02	1725	X	1725	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1677	2	Y	-0-					12
03	3942	X	3942	-0-	-0-	B	-0-	128	1	3814	2	Y	-0-					12
04	3150	X	2569	-0-	-581	B	-0-	73	1	2496	2	Y	-0-					12
05	3255	X	1789	-0-	-1466	B	-0-	41	1	1748	2	Y	-0-					12
06	3549	X	3549	-0-	-0-	B	-0-	92 2	1 9	3455	2	Y	2	2	8			12
07	4404	X	4404	-0-	-0-	B	-0-	136	1	4268	2	Y	-0-					12
08	5986	X	5986	-0-	-0-	B	-0-	185	1	5801	2	Y	-0-					12
09	5939	X	5939	-0-	-0-	B	-0-	157	1	5782	2	Y	-0-					12
10	5594	X	5594	-0-	-0-	B	-0-	167	1	5427	2	Y	-0-					12
11	5339	X	5339	-0-	-0-	B	-0-	146	1	5193	2	Y	-0-					12
*12	5959	X	5959	-0-	-0-	B	-0-	167 1	1 9	5791	2	Y	1	1	8			12

TOTAL GAS PROD: 50,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-1095 B	-0-	46	1	1337	2	N	2					182
							2	9									
02	1456	N	1028	-0-	-428 B	-0-	29	1	999	2	N	-0-					182
03	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	121	1	3606	2	N	-0-					182
04	3943	X	3943	-0-	-0- B	-0-	112	1	3831	2	N	-0-					182
05	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	50	1	2130	2	N	-0-					182
06	2400	X	1841	-0-	-559 B	-0-	48	1	1793	2	N	-0-					182
07	2480	X	1046	-0-	-1434 B	-0-	32	1	1014	2	N	-0-					182
08	4719	X	4719	-0-	-0- B	-0-	145	1	4574	2	N	-0-					182
09	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	85	1	3145	2	N	-0-					182
10	3159	X	3159	-0-	-0- B	-0-	94	1	3065	2	N	-0-					182
11	2400	X	2338	-0-	-62 B	-0-	64	1	2274	2	N	-0-					182
*12	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	90	1	3112	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 31,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					20
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2			N	-0-					20
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					20
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					20
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					20
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					20
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					20
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					20
09	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	102	2			N	-0-					20
10	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					20
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					20
12	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	34	1	988	2	Y	-0-					95
02	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	28	1	989	2	Y	-0-					95
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	38	1	1121	2	Y	-0-					95
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	29	1	990	2	Y	-0-					95
05	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	29	1	1242	2	Y	-0-					95
06	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	93	1	3507	2	Y	-0-					95
07	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	67	1	2090	2	Y	-0-					95
08	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	50	1	1566	2	Y	-0-					95
09	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	89	1	3263	2	Y	-0-					95
10	1813	X	1813	-0-	-0- B	-0-	54	1	1759	2	Y	-0-					95
11	2291	X	2291	-0-	-0- B	-0-	63	1	2228	2	Y	-0-					95
*12	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	121	1	4201	2	Y	1	1	8			95
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 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	1240	N	1162	-0-	-78 B	-0-	38	1	1124	2	Y	-0-			143
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	14	1	490	2	Y	-0-			143
03	1116	N	893	-0-	-223 B	-0-	29	1	864	2	Y	-0-			143
04	1110	N	1046	-0-	-64 B	-0-	30	1	1016	2	Y	-0-			143
05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	16	1	685	2	Y	-0-			143
06	870	N	757	-0-	-113 B	-0-	20	1	737	2	Y	-0-			143
07	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	36	1	1132	2	Y	-0-			143
08	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	36	1	1128	2	Y	-0-			143
09	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	27	1	1007	2	Y	-0-			143
10	1178	N	1121	-0-	-57 B	-0-	33	1	1088	2	Y	-0-			143
11	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	31	1	1121	2	Y	-0-			143
*12	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	37	1	1275	2	Y	-0-			143

TOTAL GAS PROD: 12,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	23	1	676	2	Y	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	7	1	236	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	17	1	518	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	417	-0-	-273 B	-0-	12	1	405	2	Y	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	8	1	352	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	217	-0-	-293 B	-0-	6	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	258	-0-	-176 B	-0-	8	1	250	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	290	-0-	-82 B	-0-	9	1	281	2	Y	-0-			-0-
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	8	1	285	2	Y	-0-			-0-
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	11	1	350	2	Y	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	15	1	529	2	Y	-0-			-0-
*12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	12	1	414	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	58	1	1706	2	N	-0-			30
02	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	30	1	1057	2	N	-0-			30
03	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	82	1	2438	2	N	-0-			30
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	52	1	1782	2	N	-0-			30
05	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	35	1	1511	2	N	-0-			30
06	2430	N	908	-0-	-1522 B	-0-	24	1	884	2	N	-0-			30
07	1891	N	367	-0-	-1524 B	-0-	11	1	356	2	N	-0-			30
08	1550	N	743	-0-	-807 B	-0-	23	1	720	2	N	-0-			30
09	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	34	1	1263	2	N	-0-			30
10	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	15	1	479	2	N	-0-			30
11	720	N	9	-0-	-711 B	-0-	9	2			N	-0-			30
12	1333	N	329	-0-	-1004 B	-0-	9	1	320	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 12,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 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	2108	N	1773	-0-	-335 B	-0-	58	1	1715	2	Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	56	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1888	-0-	-96 B	-0-	61	1	1827	2	Y	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	57	1	1932	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1634	-0-	-350 B	-0-	37	1	1597	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1333	-0-	-497 B	-0-	34	1	1299	2	Y	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	64	1	2009	2	Y	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	89	1	2802	2	Y	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	57	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	65	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	55	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*12	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	62	1	2168	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1022	-0-	-1830 B	-0-	34	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	344	X	344	-0-	-0- B	-0-	10	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	424	-0-	-2335 B	-0-	14	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0- B	-0-	81	1	2762	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2201	X	1942	-0-	-259 B	-0-	44	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	2357	X	2357	-0-	-0- B	-0-	61	1	2296	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2493	-0-	-452 B	-0-	77	1	2416	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2830	-0-	-115 B	-0-	87	1	2743	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	1783	-0-	-1067 B	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1686	-0-	-794 B	-0-	50	1	1636	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2470	-0-	-260 B	-0-	67	1	2403	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1086	-0-	-1735 B	-0-	30	1	1056	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	4569	X	4569	-0-	-0- B	-0-	127	1	4442	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	22	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	378	-0-	-192 B	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	273	-0-	-595 B	-0-	6	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	43	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	662	-0-	-206 B	-0-	20	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	553	-0-	-160 B	-0-	17	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	625	-0-	-215 B	-0-	17	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	794	-0-	-74 B	-0-	24	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	15	1	536	2	Y	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	25	1	843	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2340	-0-	-171 B	-0-	77	1	2263	2	Y	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	73	1	2564	2	Y	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	69	1	2067	2	Y	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	69	1	2342	2	Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	47	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	43	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	69	1	2173	2	Y	-0-					-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	89	1	2785	2	Y	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	66	1	2422	2	Y	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	51	1	1643	2	Y	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0- B	-0-	82	1	2936	2	Y	-0-					-0-
*12	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	68	1	2366	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 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	3968	X	3683	-0-	-285 B	-0-	122	1	3561	2	Y	-0-					-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	135	1	4743	2	Y	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0- B	-0-	169	1	5046	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3727	-0-	-863 B	-0-	106	1	3621	2	Y	-0-					-0-
05	6888	X	6888	-0-	-0- B	-0-	158	1	6730	2	Y	-0-					-0-
06	6177	X	6177	-0-	-0- B	-0-	160	1	6017	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4061	-0-	-1333 B	-0-	125	1	3936	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	4470	-0-	-2412 B	-0-	138	1	4332	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	4130	-0-	-2530 B	-0-	109	1	4021	2	Y	-0-					-0-
10	6882	X	4317	-0-	-2565 B	-0-	129	1	4188	2	Y	-0-					-0-
11	6180	X	4110	-0-	-2070 B	-0-	112	1	3998	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4158	-0-	-306 B	-0-	116	1	4041	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 55,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 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	1391	X	1391	-0-	-0- B	-0-	46	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	932	X	932	-0-	-0- B	-0-	26	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	1031	X	1031	-0-	-0- B	-0-	33	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	888	-0-	-462 B	-0-	25	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	11300	X	11300	-0-	-0- B	-0-	259	1	11041	2	Y	-0-					-0-
06	13588	X	13588	-0-	-0- B	-0-	351	1	13236	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9143	X	9143	-0-	-0- B	-0-	282	1	8860	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8419	X	8419	-0-	-0- B	-0-	260	1	8159	2	Y	-0-					-0-
09	8307	X	8307	-0-	-0- B	-0-	220	1	8087	2	Y	-0-					-0-
10	7774	X	7774	-0-	-0- B	-0-	232	1	7542	2	Y	-0-					-0-
11	7009	X	7009	-0-	-0- B	-0-	191	1	6818	2	Y	-0-					-0-
*12	7126	X	7126	-0-	-0- B	-0-	199	1	6926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 76,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 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	6293	X	5688	-0-	-605 B	-0-	188	1	5500	2	Y	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0- B	-0-	161	1	5645	2	Y	-0-					-0-
03	6679	X	6679	-0-	-0- B	-0-	216	1	6463	2	Y	-0-					-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0- B	-0-	186	1	6344	2	Y	-0-					-0-
05	8925	X	8925	-0-	-0- B	-0-	204	1	8721	2	Y	-0-					-0-
06	8920	X	8920	-0-	-0- B	-0-	231	1	8689	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6349	-0-	-409 B	-0-	196	1	6152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8928	X	4226	-0-	-4702 B	-0-	130	1	4096	2	Y	-0-					-0-
09	8910	X	5858	-0-	-3052 B	-0-	155	1	5703	2	Y	-0-					-0-
10	9207	X	5847	-0-	-3360 B	-0-	175	1	5672	2	Y	-0-					-0-
11	8910	X	4856	-0-	-4054 B	-0-	133	1	4723	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	5147	-0-	-1208 B	-0-	144	1	5002	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 74,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 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	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	149	-0-	-440 B	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 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	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	124	1	3629	2	Y	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	104	1	3660	2	Y	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0- B	-0-	154	1	4611	2	Y	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	119	1	4066	2	Y	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0- B	-0-	115	1	4904	2	Y	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0- B	-0-	94	1	3551	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2565	-0-	-814 B	-0-	79	1	2486	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	1829	-0-	-1550 B	-0-	56	1	1773	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2171	-0-	-1099 B	-0-	57	1	2114	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3200	-0-	-179 B	-0-	96	1	3104	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	1964	-0-	-1306 B	-0-	54	1	1910	2	Y	-0-					-0-
*12	2813	X	2813	-0-	-0- B	-0-	79	1	2734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	24	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	23	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	59	-0-	-871 B	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	110	-0-	-634 B	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1507	-0-	-570 B	-0-	50	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	17	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1539	-0-	-445 B	-0-	50	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	46	1	1562	2	Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	17	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	413	-0-	-1087 B	-0-	11	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	640	-0-	-1034 B	-0-	20	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	29	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	20	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	20	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	31	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*12	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	62	1	2152	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6959	X	6959	-0-	-0- B	-0-	230	1	6729	2	Y	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	95	1	3344	2	Y	-0-					-0-
03	2574	X	2574	-0-	-0- B	-0-	83	1	2491	2	Y	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	89	1	3042	2	Y	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0- B	-0-	66	1	2833	2	Y	-0-					-0-
06	2307	X	2307	-0-	-0- B	-0-	60	1	2247	2	Y	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0- B	-0-	116	1	3654	2	Y	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0- B	-0-	118	1	3700	2	Y	-0-					-0-
09	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	98	1	3616	2	Y	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0- B	-0-	103	1	3337	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	94	1	3356	2	Y	-0-					-0-
*12	3537	X	3537	-0-	-0- B	-0-	99	1	3437	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	131	1	3840	2	Y	-0-					-0-
02	1405	X	1405	-0-	-0- B	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2258	-0-	-1958 B	-0-	73	1	2185	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3078	-0-	-1002 B	-0-	88	1	2989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4216	X	1773	-0-	-2443 B	-0-	41	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	1233	-0-	-2607 B	-0-	32	1	1201	2	Y	-0-					-0-
07	5039	X	5039	-0-	-0- B	-0-	156	1	4881	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3773	X	3773	-0-	-0- B	-0-	116	1	3657	2	Y	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0- B	-0-	106	1	3915	2	Y	-0-					-0-
10	4549	X	4549	-0-	-0- B	-0-	136	1	4412	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4311	X	4311	-0-	-0- B	-0-	118	1	4193	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3873	-0-	-343 B	-0-	109	1	3763	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 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	4216	X	1195	-0-	-3021 B	-0-	39	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	89	1	3127	2	Y	-0-					-0-
03	8942	X	8942	-0-	-0- B	-0-	290	1	8652	2	Y	-0-					-0-
04	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	75	1	2554	2	Y	-0-					-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0- B	-0-	54	1	2306	2	Y	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0- B	-0-	41	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1217	-0-	-178 B	-0-	38	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0- B	-0-	102	1	3197	2	Y	-0-					-0-
09	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	114	1	4209	2	Y	-0-					-0-
10	2596	X	2596	-0-	-0- B	-0-	78	1	2518	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	1192	-0-	-158 B	-0-	33	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*12	4178	X	4178	-0-	-0- B	-0-	117	1	4060	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1548	-0-	-64 B	-0-	51	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	102	1	3038	2	Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	71	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	32	1	1381	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1248	-0-	-282 B	-0-	32	1	1216	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1578	-0-	-3 B	-0-	49	1	1529	2	Y	-0-					-0-
08	1593	X	1593	-0-	-0- B	-0-	49	1	1544	2	Y	-0-					-0-
09	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	47	1	1730	2	Y	-0-					-0-
10	1830	X	1830	-0-	-0- B	-0-	55	1	1775	2	Y	-0-					-0-
11	1704	X	1704	-0-	-0- B	-0-	46	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*12	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	50	1	1744	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 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	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	46	1	1334	2	Y	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	10	1	358	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	330	-0-	-445 B	-0-	11	1	319	2	Y	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	29	1	972	2	Y	-0-			-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	12	1	510	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	8	1	285	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	293	-0-	-668 B	-0-	9	1	284	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	380	-0-	-147 B	-0-	12	1	368	2	Y	-0-			-0-
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	10	1	377	2	Y	-0-			-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	41	1	1342	2	Y	-0-			-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	29	1	1036	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	10	1	344	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 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	3100	X	2448	-0-	-652 B	-0-	81	1	2367	2	Y	-0-			-0-
02	2509	X	2509	-0-	-0- B	-0-	70	1	2439	2	Y	-0-			-0-
03	2170	X	1167	-0-	-1003 B	-0-	38	1	1129	2	Y	-0-			-0-
04	2100	X	840	-0-	-1260 B	-0-	24	1	816	2	Y	-0-			-0-
05	3290	X	3290	-0-	-0- B	-0-	75	1	3215	2	Y	-0-			-0-
06	2100	X	2093	-0-	-7 B	-0-	54	1	2039	2	Y	-0-			-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0- B	-0-	122	1	3817	2	Y	-0-			-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0- B	-0-	119	1	3732	2	Y	-0-			-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	86	1	3162	2	Y	-0-			-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0- B	-0-	87	1	2833	2	Y	-0-			-0-
11	2136	X	2136	-0-	-0- B	-0-	58	1	2078	2	Y	-0-			-0-
*12	2214	X	2214	-0-	-0- B	-0-	62	1	2151	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 30,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 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	5704	X	1979	-0-	-3725 B	-0-	65	1	1914	2	Y	-0-			-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0- B	-0-	36	1	1266	2	Y	-0-			-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	103	1	3072	2	Y	-0-			-0-
04	2040	X	1532	-0-	-508 B	-0-	44	1	1488	2	Y	-0-			-0-
05	2108	X	1388	-0-	-720 B	-0-	32	1	1356	2	Y	-0-			-0-
06	2040	X	1508	-0-	-532 B	-0-	39	1	1469	2	Y	-0-			-0-
07	2108	X	2011	-0-	-97 B	-0-	62	1	1949	2	Y	-0-			-0-
08	2108	X	1847	-0-	-261 B	-0-	57	1	1790	2	Y	-0-			-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0- B	-0-	125	1	4599	2	Y	-0-			-0-
10	4478	X	4478	-0-	-0- B	-0-	134	1	4343	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
11	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	74	1	2637	2	Y	-0-			-0-
*12	5169	X	5169	-0-	-0- B	-0-	145	1	5023	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 31,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1609	-0-	-2328 B	-0-	53	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	113	1	3964	2	Y	-0-					-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	123	1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3438	-0-	-192 B	-0-	98	1	3340	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3577	-0-	-174 B	-0-	82	1	3495	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2990	-0-	-640 B	-0-	77	1	2913	2	Y	-0-					-0-
07	4265	X	4265	-0-	-0- B	-0-	132	1	4133	2	Y	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	117	1	3671	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3432	-0-	-18 B	-0-	91	1	3341	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3340	-0-	-411 B	-0-	100	1	3240	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	1170	-0-	-2460 B	-0-	32	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*12	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	134	1	4639	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3616	X	3616	-0-	-0- B	-0-	119	1	3493	2	Y	4					48
							4	9									
02	1600	X	1600	-0-	-0- B	-0-	44	1	1556	2	Y	-0-					48
03	12547	X	12547	-0-	-0- B	-0-	406	1	12138	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
04	5861	X	5861	-0-	-0- B	-0-	167	1	5694	2	Y	-0-					48
05	7282	X	7282	-0-	-0- B	-0-	167	1	7115	2	Y	-0-					48
06	2070	X	1922	-0-	-148 B	-0-	50	1	1872	2	Y	-0-					48
07	2139	X	562	-0-	-1577 B	-0-	17	1	545	2	Y	-0-					48
08	2139	X	2001	-0-	-138 B	-0-	62	1	1939	2	Y	-0-					48
09	6045	X	6045	-0-	-0- B	-0-	160	1	5885	2	Y	-0-					48
10	3636	X	3636	-0-	-0- B	-0-	109	1	3527	2	Y	-0-					48
11	1950	X	1656	-0-	-294 B	-0-	45	1	1611	2	Y	-0-					48
*12	4158	X	4158	-0-	-0- B	-0-	116	1	4041	2	Y	1	1	8			48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	124	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	126	1	4426	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	3698	-0-	-1696 B	-0-	120	1	3578	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3560	-0-	-1660 B	-0-	101	1	3459	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	3188	-0-	-2206 B	-0-	73	1	3115	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	2246	-0-	-2644 B	-0-	58	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	3736	-0-	-1317 B	-0-	115	1	3621	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3303	-0-	-386 B	-0-	102	1	3201	2	Y	-0-					-0-
09	4004	X	4004	-0-	-0- B	-0-	106	1	3898	2	Y	-0-					-0-
10	5557	X	5557	-0-	-0- B	-0-	166	1	5390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4273	X	4273	-0-	-0- B	-0-	117	1	4156	2	Y	-0-					-0-
*12	5284	X	5284	-0-	-0- B	-0-	148	1	5135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	1381	-0-	-4633 B	-0-	46	1	1335	2	Y	-0-					11
02	1446	X	1446	-0-	-0- B	-0-	40	1	1406	2	Y	-0-					11
03	5146	X	4056	-0-	-1090 B	-0-	131	1	3925	2	Y	-0-					11
04	3720	X	2612	-0-	-1108 B	-0-	74	1	2538	2	Y	-0-					11
05	3844	X	2744	-0-	-1100 B	-0-	63	1	2680	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
06	3930	X	2890	-0-	-1040 B	-0-	75	1	2815	2	Y	-0-					11
07	4061	X	2138	-0-	-1923 B	-0-	66	1	2072	2	Y	-0-					11
08	4061	X	2864	-0-	-1197 B	-0-	88	1	2776	2	Y	-0-					11
09	2880	X	2516	-0-	-364 B	-0-	66	1	2450	2	Y	-0-					11
10	2976	X	2552	-0-	-424 B	-0-	76	1	2476	2	Y	-0-					11
11	2880	X	2190	-0-	-690 B	-0-	60	1	2130	2	Y	-0-					11
12	2852	X	2483	-0-	-369 B	-0-	69	1	2414	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 29,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 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	6929	X	6929	-0-	-0- B	-0-	228	1	6701	2	Y	-0-					11
02	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	58	1	2053	2	Y	-0-					11
03	7502	X	1759	-0-	-5743 B	-0-	57	1	1702	2	Y	-0-					11
04	7260	X	3885	-0-	-3375 B	-0-	111	1	3774	2	Y	-0-					11
05	7502	X	4081	-0-	-3421 B	-0-	93	1	3987	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
06	6720	X	2902	-0-	-3818 B	-0-	75	1	2827	2	Y	-0-					11
07	4030	X	3928	-0-	-102 B	-0-	121	1	3807	2	Y	-0-					11
08	4452	X	4452	-0-	-0- B	-0-	137	1	4315	2	Y	-0-					11
09	4635	X	4635	-0-	-0- B	-0-	123	1	4512	2	Y	-0-					11
10	4427	X	4427	-0-	-0- B	-0-	132	1	4295	2	Y	-0-					11
11	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	119	1	4250	2	Y	-0-					11
12	4805	X	3964	-0-	-841 B	-0-	111	1	3853	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 47,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2855	-0-	-2136 B	-0-	94	1	2761	2	Y	-0-					-0-
02	7900	X	7900	-0-	-0- B	-0-	219	1	7681	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3849	-0-	-677 B	-0-	125	1	3724	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3792	-0-	-588 B	-0-	108	1	3684	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	2701	-0-	-3189 B	-0-	62	1	2639	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	3158	-0-	-2542 B	-0-	82	1	3076	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	4497	-0-	-1393 B	-0-	139	1	4358	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2321	-0-	-1585 B	-0-	72	1	2249	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	1453	-0-	-2327 B	-0-	38	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	2993	-0-	-1502 B	-0-	89	1	2904	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3594	-0-	-756 B	-0-	98	1	3496	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4114	-0-	-381 B	-0-	115	1	3998	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 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	6789	X	2060	-0-	-4729 B	-0-	68	1	1992	2	Y	-0-					14
02	1803	X	1803	-0-	-0- B	-0-	50	1	1753	2	Y	-0-					14
03	10602	X	2152	-0-	-8450 B	-0-	70	1	2082	2	Y	-0-					14
04	10260	X	3169	-0-	-7091 B	-0-	90	1	3079	2	Y	-0-					14
05	6138	X	3606	-0-	-2532 B	-0-	83	1	3522	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
06	4168	X	4168	-0-	-0- B	-0-	108	1	4060	2	Y	-0-					14
07	3666	X	3666	-0-	-0- B	-0-	113	1	3553	2	Y	-0-					14
08	3596	X	2861	-0-	-735 B	-0-	88	1	2773	2	Y	-0-					14
09	4665	X	4665	-0-	-0- B	-0-	123	1	4542	2	Y	-0-					14
10	4309	X	4231	-0-	-78 B	-0-	127	1	4104	2	Y	-0-					14
11	4170	X	4100	-0-	-70 B	-0-	112	1	3988	2	Y	-0-					14
12	4836	X	3874	-0-	-962 B	-0-	108	1	3766	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 40,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	995	-0-	-2539 B	-0-	33	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0- B	-0-	56	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	1955	X	1955	-0-	-0- B	-0-	63	1	1892	2	Y	-0-					-0-
04	1516	X	1516	-0-	-0- B	-0-	43	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1827	X	1827	-0-	-0- B	-0-	42	1	1785	2	Y	-0-					-0-
06	1037	X	1037	-0-	-0- B	-0-	27	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	101	1	3167	2	Y	-0-					-0-
08	2998	N	2998	-0-	-0- B	-0-	92	1	2906	2	Y	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	64	1	2354	2	Y	-0-					-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0- B	-0-	99	1	3220	2	Y	-0-					-0-
11	1613	X	1613	-0-	-0- B	-0-	44	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*12	1896	X	1896	-0-	-0- B	-0-	53	1	1843	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11933	X	11933	-0-	-0- B	-0-	394	1	11539	2	Y	-0-					-0-
02	11364	X	11364	-0-	-0- B	-0-	315	1	11048	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12160	X	12160	-0-	-0- B	-0-	394	1	11765	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10046	X	10046	-0-	-0- B	-0-	286	1	9760	2	Y	-0-					-0-
05	11717	X	11717	-0-	-0- B	-0-	268	1	11449	2	Y	-0-					-0-
06	10993	X	10993	-0-	-0- B	-0-	284	1	10708	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8605	X	8605	-0-	-0- B	-0-	266	1	8338	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8363	X	8363	-0-	-0- B	-0-	258	1	8105	2	Y	-0-					-0-
09	7287	X	7287	-0-	-0- B	-0-	193	1	7094	2	Y	-0-					-0-
10	8002	X	8002	-0-	-0- B	-0-	239	1	7763	2	Y	-0-					-0-
11	7464	X	7464	-0-	-0- B	-0-	204	1	7260	2	Y	-0-					-0-
*12	8065	X	8065	-0-	-0- B	-0-	226	1	7838	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 115,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1733	-0-	-3	B	-0-	57	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	1559	X	1559	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1618	-0-	-1482	B	-0-	52	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	836	-0-	-2164	B	-0-	24	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1375	-0-	-733	B	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	1706	X	1706	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1662	2	Y	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	B	-0-	130	1	4098	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	3038	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2944	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1367	-0-	-343	B	-0-	36	1	1331	2	Y	-0-					-0-
10	4841	X	4841	-0-	-0-	B	-0-	145	1	4696	2	Y	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	B	-0-	114	1	4075	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	2975	-0-	-1241	B	-0-	83	1	2891	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4748	X	4748	-0-	-0-	B	-0-	157	1	4591	2	Y	-0-					-0-
02	5421	X	5421	-0-	-0-	B	-0-	150	1	5271	2	Y	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	B	-0-	125	1	3723	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2871	-0-	-699	B	-0-	82	1	2789	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2063	-0-	-1626	B	-0-	47	1	2016	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2965	-0-	-605	B	-0-	77	1	2888	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2623	-0-	-1066	B	-0-	81	1	2542	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2212	-0-	-1477	B	-0-	68	1	2144	2	Y	-0-					-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	B	-0-	175	1	6441	2	Y	-0-					-0-
10	4995	X	4995	-0-	-0-	B	-0-	149	1	4846	2	Y	-0-					-0-
11	4726	X	4726	-0-	-0-	B	-0-	129	1	4597	2	Y	-0-					-0-
*12	5132	X	5132	-0-	-0-	B	-0-	144	1	4987	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1572	-0-	-1125	B	-0-	52	1	1520	2	Y	-0-					-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1535	-0-	-1131	B	-0-	50	1	1485	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1825	-0-	-275	B	-0-	52	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1776	-0-	-425	B	-0-	41	1	1735	2	Y	-0-					-0-
06	2440	X	2440	-0-	-0-	B	-0-	63	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2940	2	Y	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	B	-0-	99	1	3115	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2334	-0-	-96	B	-0-	62	1	2272	2	Y	-0-					-0-
10	10051	X	10051	-0-	-0-	B	-0-	300	1	9750	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	6161	X	6161	-0-	-0-	B	-0-	168	1	5993	2	Y	-0-					-0-
*12	6426	X	6426	-0-	-0-	B	-0-	180	1	6245	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	367	-0-	-780 B	-0-	12	1	355	2	Y	-0-			11
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	9	1	307	2	Y	-0-			11
03	1333	N	588	-0-	-745 B	-0-	19	1	569	2	Y	-0-			11
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	14	1	491	2	Y	-0-			11
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	10	1	443	2	Y	-0-			11
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	18	1	684	2	Y	-0-			11
07	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	34	1	1061	2	Y	-0-			11
08	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	15	1	459	2	Y	-0-			11
09	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	27	1	980	2	Y	-0-			11
10	1085	N	767	-0-	-318 B	-0-	23	1	744	2	Y	-0-			11
11	450	N	284	-0-	-166 B	-0-	8	1	276	2	Y	-0-			11
12	1054	N	686	-0-	-368 B	-0-	19	1	667	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 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	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	41	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	41	1	1427	2	Y	-0-			-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	53	1	1578	2	Y	-0-			-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	47	1	1608	2	Y	-0-			-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	52	1	2203	2	Y	-0-			-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	56	1	2121	2	Y	-0-			-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	55	1	1715	2	Y	-0-			-0-
08	2263	N	1727	-0-	-536 B	-0-	53	1	1674	2	Y	-0-			-0-
09	2190	N	1871	-0-	-319 B	-0-	49	1	1822	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1028	-0-	-739 B	-0-	31	1	997	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1120	-0-	-560 B	-0-	31	1	1089	2	Y	-0-			-0-
12	1922	N	969	-0-	-953 B	-0-	27	1	942	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 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	1812	X	1812	-0-	-0- B	-0-	60	1	1752	2	Y	-0-			-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	125	1	4381	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	3033	-0-	-1400 B	-0-	98	1	2935	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	1803	-0-	-2487 B	-0-	51	1	1752	2	Y	-0-			-0-
05	4805	X	1352	-0-	-3453 B	-0-	31	1	1321	2	Y	-0-			-0-
06	4650	X	1959	-0-	-2691 B	-0-	51	1	1908	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	3996	-0-	-809 B	-0-	123	1	3873	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0- B	-0-	127	1	3996	2	Y	-0-			-0-
09	4043	X	4043	-0-	-0- B	-0-	107	1	3936	2	Y	-0-			-0-
10	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	134	1	4356	2	Y	-0-			-0-
11	3990	X	1534	-0-	-2456 B	-0-	42	1	1492	2	Y	-0-			-0-
12	4185	X	2981	-0-	-1204 B	-0-	83	1	2897	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 35,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	2335	-0-	-5756	B	-0-	77	1	2258	2	Y	-0-					1
02	6068	X	6068	-0-	-0-	B	-0-	168	1	5900	2	Y	-0-					1
03	9703	X	7535	-0-	-2168	B	-0-	244	1	7291	2	Y	-0-					1
04	8700	X	1112	-0-	-7588	B	-0-	32	1	1080	2	Y	-0-					1
05	10481	X	10481	-0-	-0-	B	-0-	240	1	10241	2	Y	-0-					1
06	9715	X	9715	-0-	-0-	B	-0-	251	1	9464	2	Y	-0-					1
07	12569	X	12569	-0-	-0-	B	-0-	388	1	12180	2	Y	1	1	8			1
								1	9									
08	9703	X	7292	-0-	-2411	B	-0-	225	1	7067	2	Y	-0-					1
09	9650	X	9650	-0-	-0-	B	-0-	255	1	9395	2	Y	-0-					1
10	9703	X	8736	-0-	-967	B	-0-	261	1	8475	2	Y	-0-					1
11	9390	X	9202	-0-	-188	B	-0-	251	1	8951	2	Y	-0-					1
12	9703	X	8531	-0-	-1172	B	-0-	239	1	8291	2	Y	1	1	8			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 93,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3799	-0-	-665	B	-0-	125	1	3674	2	Y	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	B	-0-	109	1	3820	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0-	B	-0-	150	1	4469	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4130	-0-	-40	B	-0-	118	1	4012	2	Y	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	B	-0-	116	1	4945	2	Y	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	B	-0-	144	1	5412	2	Y	-0-					-0-
07	4365	X	4365	-0-	-0-	B	-0-	135	1	4230	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3541	-0-	-768	B	-0-	109	1	3432	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3794	-0-	-376	B	-0-	100	1	3694	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4030	-0-	-279	B	-0-	120	1	3910	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3588	-0-	-582	B	-0-	98	1	3490	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3609	-0-	-700	B	-0-	101	1	3507	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	3535	-0-	-4370	B	-0-	117	1	3418	2	Y	-0-					-0-
02	1693	X	1693	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	B	-0-	185	1	5513	2	Y	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	B	-0-	167	1	5708	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2666	-0-	-310	B	-0-	61	1	2605	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1582	-0-	-1298	B	-0-	41	1	1541	2	Y	-0-					-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	B	-0-	115	1	3604	2	Y	-0-					-0-
08	8780	X	8780	-0-	-0-	B	-0-	271	1	8508	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	7280	X	7280	-0-	-0-	B	-0-	193	1	7087	2	Y	-0-					-0-
10	6823	X	6823	-0-	-0-	B	-0-	204	1	6619	2	Y	-0-					-0-
11	6448	X	6448	-0-	-0-	B	-0-	176	1	6272	2	Y	-0-					-0-
*12	5647	X	5647	-0-	-0-	B	-0-	158	1	5488	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	80	1	2329	2	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	37	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	48	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28 B	-0-	25	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	618	-0-	-312 B	-0-	14	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	506	-0-	-394 B	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	702	-0-	-197 B	-0-	22	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	538	-0-	-82 B	-0-	17	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	16	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	638	-0-	-75 B	-0-	19	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	493	-0-	-127 B	-0-	14	1	479	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 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	2201	X	2041	-0-	-160 B	-0-	67	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	73	1	2546	2	Y	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0- B	-0-	94	1	2824	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1872	-0-	-318 B	-0-	53	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0- B	-0-	135	1	5776	2	Y	-0-					-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0- B	-0-	106	1	3981	2	Y	-0-					-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0- B	-0-	193	1	6059	2	Y	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0- B	-0-	170	1	5336	2	Y	-0-					-0-
09	4443	X	4443	-0-	-0- B	-0-	117	1	4326	2	Y	-0-					-0-
10	5048	X	5048	-0-	-0- B	-0-	151	1	4897	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3462	-0-	-438 B	-0-	94	1	3368	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3777	-0-	-253 B	-0-	106	1	3670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	30	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	14	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	25	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	770	-0-	-130 B	-0-	22	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	337	-0-	-221 B	-0-	8	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	328	-0-	-422 B	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	388	-0-	-418 B	-0-	12	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	13	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	10	1	361	2	Y	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	17	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 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	10680	X	10680	-0-	-0- B	-0-	352	1	10328	2	Y	-0-					-0-
02	5431	X	5431	-0-	-0- B	-0-	151	1	5280	2	Y	-0-					-0-
03	11842	X	10033	-0-	-1809 B	-0-	325	1	9708	2	Y	-0-					-0-
04	10860	X	6216	-0-	-4644 B	-0-	177	1	6039	2	Y	-0-					-0-
05	10695	X	1480	-0-	-9215 B	-0-	34	1	1446	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	1924	-0-	-8426 B	-0-	50	1	1874	2	Y	-0-					-0-
07	10044	X	881	-0-	-9163 B	-0-	27	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	10044	X	6276	-0-	-3768 B	-0-	193	1	6083	2	Y	-0-					-0-
09	9577	X	9577	-0-	-0- B	-0-	253	1	9323	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8259	X	8259	-0-	-0- B	-0-	247	1	8011	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7995	X	7995	-0-	-0- B	-0-	218	1	7777	2	Y	-0-					-0-
12	9889	X	6582	-0-	-3307 B	-0-	184	1	6397	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 75,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6308	X	6308	-0-	-0- B	-0-	208	1	6092	2	Y	7					44
							8	9									
02	3316	X	3316	-0-	-0- B	-0-	92	1	3224	2	Y	-0-					44
03	7695	X	7695	-0-	-0- B	-0-	249	1	7445	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	7123	X	7123	-0-	-0- B	-0-	203	1	6920	2	Y	-0-					44
05	4929	X	4032	-0-	-897 B	-0-	92	1	3940	2	Y	-0-					44
06	4770	X	2835	-0-	-1935 B	-0-	73	1	2761	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
07	4929	X	3956	-0-	-973 B	-0-	122	1	3834	2	Y	-0-					44
08	4929	X	4292	-0-	-637 B	-0-	132	1	4160	2	Y	-0-					44
09	4770	X	3347	-0-	-1423 B	-0-	89	1	3258	2	Y	-0-					44
10	4309	X	4309	-0-	-0- B	-0-	129	1	4180	2	Y	-0-					44
11	4140	X	3838	-0-	-302 B	-0-	105	1	3733	2	Y	-0-					44
12	4278	X	2961	-0-	-1317 B	-0-	83	1	2878	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 54,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 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	10044	X	10044	-0-	-0- B	-0-	331	1	9713	2	Y	-0-					-0-
02	9404	X	9404	-0-	-0- B	-0-	261	1	9143	2	Y	-0-					-0-
03	10772	X	10772	-0-	-0- B	-0-	349	1	10423	2	Y	-0-					-0-
04	9520	X	9520	-0-	-0- B	-0-	271	1	9249	2	Y	-0-					-0-
05	10286	X	10286	-0-	-0- B	-0-	235	1	10051	2	Y	-0-					-0-
06	11222	X	11222	-0-	-0- B	-0-	290	1	10931	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8140	X	8140	-0-	-0- B	-0-	251	1	7886	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	7840	X	7840	-0-	-0- B	-0-	242	1	7598	2	Y	-0-					-0-
09	8177	X	8177	-0-	-0- B	-0-	216	1	7961	2	Y	-0-					-0-
10	6448	X	5952	-0-	-496 B	-0-	178	1	5774	2	Y	-0-					-0-
11	6991	X	6991	-0-	-0- B	-0-	191	1	6800	2	Y	-0-					-0-
*12	8852	X	8852	-0-	-0- B	-0-	248	1	8603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 107,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	71	1	833	2	N	-0-					95
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	43	1	512	2	N	-0-					95
03	992	N	812	-0-	-180 B	-0-	38	1	774	2	N	-0-					95
04	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	38	1	774	2	N	-0-					95
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	41	1	703	2	N	-0-					95
06	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	62	1	933	2	N	-0-					95
07	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	67	1	935	2	N	-0-					95
08	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	80	1	1070	2	N	-0-					95
09	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	113	1	995	2	N	1	1	8			95
							1	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	101	1	1023	2	N	-0-					95
11	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	27	1	972	2	N	-0-					95
*12	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	92	1	980	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1175	-0-	-158 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1252	-0-	-112 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	384	-0-	-846 B	-0-	383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1240	N	257	-0-	-983 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	465	-0-	-735 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2712	-0-	-1101 B	-0-	209	1	2452	2	N	46	187	1			54
							51	9									
02	1940	X	1940	-0-	-0- B	-0-	152	1	1788	2	N	-0-					54
03	3193	X	2843	-0-	-350 B	-0-	128	1	2598	2	N	106					160
							117	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	145	1	2987	2	N	-0-					160
05	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	190	1	3266	2	N	-0-					160
06	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	194	1	2910	2	N	-0-					160
07	3193	X	2892	-0-	-301 B	-0-	187	1	2633	2	N	65					225
							72	9									
08	3410	X	3071	-0-	-339 B	-0-	211	1	2841	2	N	17					242
							19	9									
09	3300	X	3148	-0-	-152 B	-0-	322	1	2826	2	N	-0-					242
10	3410	X	3249	-0-	-161 B	-0-	293	1	2956	2	N	-0-					242
11	3090	X	2869	-0-	-221 B	-0-	78	1	2788	2	N	3					245
							3	9									
12	3255	X	3050	-0-	-205 B	-0-	260	1	2768	2	N	20	172	1			93
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	-0-	-897	-0-	28	1	67	2	Y	-0-	55	1			6
02	756	N	40	-0-	-716	-0-	11	1	28	2	Y	1					7
							1	9									
03	930	N	46	-0-	-884	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					7
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	13	1	31	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	Y	-0-					4
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	Y	1					5
							1	9									
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	2	Y	-0-	3	1			2
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	2	Y	-0-					2
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					2
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	66	1	160	2	Y	1					3
							1	9									
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	413	1	904	2	Y	22	16	1			9
							24	9									
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	465	1	1025	2	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1810	1	4334	2	Y	37	205	1			24
							41	9									
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1816	1	4376	2	Y	45					69
							50	9									
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1808	1	4734	2	Y	12					81
							13	9									
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1808	1	4460	2	Y	122	112	1			91
							134	9									
05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	1826	1	4539	2	Y	13					104
							14	9									
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	1839	1	4285	2	Y	84					188
							92	9									
07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	1828	1	4528	2	Y	-0-	117	1			71
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1876	1	4621	2	Y	-0-					71
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	1774	1	4079	2	Y	22					93
							24	9									
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	1775	1	4268	2	Y	25					118
							28	9									
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1481	1	3244	2	Y	71	121	1			68
							78	9									
*12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	1440	1	3174	2	Y	6					74
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 72,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	281	1	674	2	Y	17	76	1			9
							19	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	317	1	764	2	Y	20					29
							22	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	306	1	801	2	Y	6					35
							7	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	306	1	755	2	Y	54	49	1			40
							59	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	299	1	743	2	Y	5					45
							6	9									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	284	1	662	2	Y	34					79
							37	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	301	1	747	2	Y	-0-	49	1			30
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	254	1	626	2	Y	-0-					30
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	355	1	818	2	Y	6					36
							7	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	289	1	695	2	Y	5					41
							6	9									
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	242	1	532	2	Y	17	37	1			21
							19	9									
12	775	N	753	-0-	-22	-0-	235	1	517	2	Y	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	81	1	193	2	Y	7	27	1			3
							8	9									
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	56	1	135	2	Y	4					7
							4	9									
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	73	1	191	2	Y	1					8
							1	9									
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	73	1	180	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	65	1	163	2	Y	2					11
							2	9									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	68	1	159	2	Y	8					19
							9	9									
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	64	1	158	2	Y	-0-	12	1			7
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	61	1	151	2	Y	-0-					7
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	64	1	146	2	Y	1					8
							1	9									
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	70	1	168	2	Y	2					10
							2	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	64	1	140	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	60	1	132	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
FRYER, JIM & HUGH, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035117 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4144 - 4150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2015 - P/A 09/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	939	-0-	939	5883	138	1	801	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	785	-0-	785	6668	28	1	757	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	810	-0-	810	7478	810	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	944	-0-	944	8422	79	1	865	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	992	-0-	992	9414	171	1	821	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	943	-0-	943	10357	943	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	846	-0-	846	11203	846	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	804	-0-	804	12007	804	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12007					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12007					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12007					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12007					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	305	-0-	305	1723	45	1	260	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	2073	12	1	338	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2073					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	359	-0-	359	2432	30	1	329	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	361	-0-	361	2793	62	1	299	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	270	-0-	270	3063	270	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	301	-0-	301	3364	301	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	291	-0-	291	3655	291	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3655					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3655					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3655					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3655					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	130	-0-	130	1337	19	1	111	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	1456	4	1	115	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	125	-0-	125	1581	125	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	113	-0-	113	1694	9	1	104	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	1825	23	1	108	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	289	-0-	289	2114	289	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	295	-0-	295	2409	295	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	293	-0-	293	2702	293	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	641	-0-	641	3713	94	1	547	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	571	-0-	571	4284	20	1	551	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	436	-0-	436	4720	436	2			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	627	-0-	627	5347	52	1	575	3	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	698	-0-	698	6045	120	1	578	3	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	542	-0-	542	6587	542	2			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	597	-0-	597	7184	597	2			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	500	-0-	500	7684	500	2			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7684					N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7684					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7684					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7684					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	422	-0-	422	2672	62	1	360	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	144	-0-	144	2816	5	1	139	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	277	-0-	277	3093	277	2			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	376	-0-	376	3469	31	1	345	3	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	455	-0-	455	3924	78	1	377	3	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	382	-0-	382	4306	382	2			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	506	-0-	506	4812	506	2			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	499	-0-	499	5311	499	2			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5311					N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5311					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5311					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5311					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	431	-0-	-189	-0-	37	1	394	2	N	-0-			-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	35	1	354	2	N	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	523	2	N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	-0-			-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	35	1	397	2	N	-0-			-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	38	1	401	2	N	-0-			-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	43	1	441	2	N	-0-			-0-
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	31	1	313	2	N	-0-			-0-
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	25	1	255	2	N	-0-			-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	42	1	405	2	N	-0-			-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	2	N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	168	1	974	3	N	-0-			90
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	3	N	-0-			90
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			90
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	3	N	-0-			90
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	208	1	1001	3	N	-0-			90
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			90
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			90
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 8,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	X	665	-0-	-48	-0-	98	1	567	3	N	-0-			-0-
02	812	X	579	-0-	-233	-0-	558	1	21	3	N	-0-			-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	3	N	-0-			-0-
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	177	1	852	3	N	-0-			-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
08	775	X	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-			-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	3	N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	N	-0-			-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	128	1	618	3	N	-0-			-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	36	1	207	3	N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	N	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	3	N	-0-			-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	72	1	418	3	N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	51	1	560	3	N	-0-			-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	111	1	533	3	N	-0-			-0-
06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10			288	-0-	288	288	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10			312	-0-	312	600	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10			298	-0-	298	898	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10			284	-0-	284	1182	14	1	264	2	Y	5					5
								6	9									
06	DLQ G-10			301	-0-	301	1483	16	1	279	2	Y	5					10
								6	9									
07		1741	N	258	-0-	-1483	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					10
08		279	N	236	-0-	-43	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					10
09		300	N	232	-0-	-68	-0-	7	1	225	2	Y	-0-	10	1			-0-
10		299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
11		350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
*12		324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		2759	X	2139	-0-	-620	-0-	94	1	2045	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10			1881	-0-	1881	1881	77	1	1804	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10			1620	-0-	1620	3501	80	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10			1458	-0-	1458	4959	70	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10			1558	-0-	1558	6517	79	1	1473	2	Y	5					5
								6	9									
06	DLQ G-10			1565	-0-	1565	8082	85	1	1474	2	Y	5					10
								6	9									
07		3000	N	1304	-0-	-1696	6386	34	1	1270	2	Y	-0-					10
08		3100	N	1415	-0-	-1685	4701	41	1	1374	2	Y	-0-					10
09		3000	N	1334	-0-	-1666	3035	43	1	1290	2	Y	1	4	1			7
								1	9									
10		3100	N	1385	-0-	-1715	1320	33	1	1352	2	Y	-0-					7
11		2657	N	1337	-0-	-1320	-0-	36	1	1301	2	Y	-0-					7
12		1364	N	1177	-0-	-187	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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	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-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

01	4774	X	1792	-0-	-2982	-0-	79	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1529	-0-	1529	1529	63	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4361	-0-	4361	5890	215	1	4146	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4612	-0-	4612	10502	221	1	4391	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4814	-0-	4814	15316	244	1	4566	2	Y	4					4
							4	9									
06	DLQ G-10		4556	-0-	4556	19872	247	1	4303	2	Y	5					9
							6	9									
07	T. A.		4172	-0-	4172	24044	110	1	4062	2	Y	-0-					9
08	28455	X	4411	-0-	-24044	-0-	129	1	4282	2	Y	-0-					9
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	114	1	3409	2	Y	-0-	3	1			6
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	111	1	4560	2	Y	-0-					6
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	128	1	4558	2	Y	-0-					6
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	202	1	3740	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 47,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 11046 - 11114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	77	1	841	2	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
06	900	N	246	-0-	-654	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-
07	744	N	9	-0-	-735	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10542 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	163 10	1 9	1788	2	N	9	13	1			37
02	1792	X	1760	-0-	-32	-0-	147 6	1 9	1607	2	N	5					42
03	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	144 2	1 9	1568	2	N	2					44
04	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	124 7	1 9	1309	2	N	6	13	1	2	8	35
05	1953	X	1440	-0-	-513	-0-	123 2	1 9	1315	2	N	2	1	8			36
06	1890	X	1649	-0-	-241	-0-	136 1	1 9	1512	2	N	1	1	8			36
07	1953	X	1684	-0-	-269	-0-	144 3	1 9	1537	2	N	3					39
08	1705	X	1582	-0-	-123	-0-	134 13	1 9	1435	2	N	12					51
09	1650	X	1623	-0-	-27	-0-	139 18	1 9	1466	2	N	16	11	1			56
10	1705	X	1475	-0-	-230	-0-	130 2	1 9	1343	2	N	2					58
11	1650	X	1408	-0-	-242	-0-	122 6	1 9	1280	2	N	5					63
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 17,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 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	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	190	1	2088	2	N	27	17	1			250
							30	9									
02	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	186	1	2041	2	N	52					302
							57	9									
03	2573	X	1844	-0-	-729	-0-	152	1	1648	2	N	40	178	1			164
							44	9									
04	2400	X	2394	-0-	-6	-0-	207	1	2177	2	N	9	15	1			158
							10	9									
05	2542	X	1802	-0-	-740	-0-	154	1	1648	2	N	-0-					158
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	223	1	2483	2	N	2					160
							2	9									
07	2542	X	2493	-0-	-49	-0-	212	1	2264	2	N	15					175
							17	9									
08	2480	X	2190	-0-	-290	-0-	186	1	2000	2	N	4					179
							4	9									
09	2700	X	2340	-0-	-360	-0-	200	1	2112	2	N	25	16	1			188
							28	9									
10	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	220	1	2278	2	N	4					192
							4	9									
11	2700	X	2419	-0-	-281	-0-	210	1	2200	2	N	8					200
							9	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 25,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2250	-0-	-13	-0-	187	1	2052	2	N	10	15	1			74
							11	9									
02	2044	X	2030	-0-	-14	-0-	169	1	1855	2	N	5					79
							6	9									
03	2263	X	2113	-0-	-150	-0-	178	1	1931	2	N	4					83
							4	9									
04	2190	X	2013	-0-	-177	-0-	174	1	1832	2	N	6	15	1			74
							7	9									
05	2263	X	2180	-0-	-83	-0-	186	1	1991	2	N	3					77
							3	9									
06	2190	X	2080	-0-	-110	-0-	171	1	1907	2	N	2					79
							2	9									
07	2263	X	2091	-0-	-172	-0-	176	1	1887	2	N	25					104
							28	9									
08	2170	X	1921	-0-	-249	-0-	163	1	1751	2	N	6					110
							7	9									
09	2100	X	1877	-0-	-223	-0-	161	1	1698	2	N	16	14	1			112
							18	9									
10	2170	X	2084	-0-	-86	-0-	183	1	1897	2	N	4					116
							4	9									
11	2070	X	2000	-0-	-70	-0-	174	1	1818	2	N	7					123
							8	9									
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 22,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	107	1	1182	2	N	7	8	1			84
							8	9									
02	1204	X	1185	-0-	-19	-0-	99	1	1083	2	N	3					87
							3	9									
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	221	1	2400	2	N	11					98
							12	9									
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	152	1	1605	2	N	6	10	1			94
							7	9									
05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	146	1	1561	2	N	2					96
							2	9									
06	2550	X	1670	-0-	-880	-0-	137	1	1531	2	N	2					98
							2	9									
07	2635	X	1740	-0-	-895	-0-	146	1	1565	2	N	26					124
							29	9									
08	2635	X	1808	-0-	-827	-0-	153	1	1647	2	N	7	5	8			126
							8	9									
09	1770	X	1718	-0-	-52	-0-	147	1	1554	2	N	15	12	1			129
							17	9									
10	1736	X	1702	-0-	-34	-0-	150	1	1549	2	N	3					132
							3	9									
11	1740	X	1614	-0-	-126	-0-	140	1	1468	2	N	5					137
							6	9									
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 18,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 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	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	277	1	3045	2	N	33	22	1			179
							36	9									
02	3192	X	2584	-0-	-608	-0-	214	1	2349	2	N	19					198
							21	9									
03	3379	X	2640	-0-	-739	-0-	217	1	2360	2	N	57	188	1			67
							63	9									
04	3270	X	2313	-0-	-957	-0-	200	1	2105	2	N	7	20	1			54
							8	9									
05	3379	X	2651	-0-	-728	-0-	226	1	2425	2	N	-0-					54
06	3240	X	3014	-0-	-226	-0-	248	1	2764	2	N	2					56
							2	9									
07	2852	X	2806	-0-	-46	-0-	238	1	2544	2	N	22	1	8			77
							24	9									
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	243	1	2614	2	N	8	5	8			80
							9	9									
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	275	1	2896	2	N	28	18	1			90
							31	9									
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	280	1	2893	2	N	5					95
							6	9									
*11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	271	1	2834	2	N	10					105
							11	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 31,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

01	2077	X	1690	-0-	-387	-0-	291	1	1399	2	N	-0-					68
02	1876	X	1566	-0-	-310	-0-	284	1	1282	2	N	-0-					68
03	2077	X	2021	-0-	-56	-0-	362	1	1659	2	N	-0-					68
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	311	1	1381	2	N	-0-					68
05	1736	X	1717	-0-	-19	-0-	311	1	1365	2	N	37					105
							41	9									
06	1950	X	1702	-0-	-248	-0-	333	1	1369	2	N	-0-					105
07	2015	X	1698	-0-	-317	-0-	333	1	1343	2	N	20					125
							22	9									
*08	2015	X	1016	-0-	-999	-0-	148	1	868	2	N	-0-	12	7			113
*09	1710	X	345	-0-	-1365	-0-	46	1	299	2	N	-0-					113
*10	1767	X	307	-0-	-1460	-0-	46	1	261	2	N	-0-					113
11	1710	X	40	-0-	-1670	-0-	6	1	34	2	N	-0-					113
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 13,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	716	-0-	-369	-0-	123	1	593	2	N	-0-					5
02	980	X	663	-0-	-317	-0-	120	1	543	2	N	-0-					5
03	1085	X	853	-0-	-232	-0-	153	1	700	2	N	-0-					5
04	840	X	804	-0-	-36	-0-	148	1	656	2	N	-0-					5
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	160	1	702	2	N	-0-					5
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	179	1	736	2	N	-0-					5
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	211	1	848	2	N	-0-					5
*08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	156	1	918	2	N	-0-	5	7			-0-
*09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	166	1	1064	2	N	-0-					-0-
*10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	162	1	924	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1054	-0-	-56	-0-	152	1	902	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	219 12	1 9	2406	2	N	11					75
02	2436	X	2405	-0-	-31	-0-	201 8	1 9	2196	2	N	7					82
03	2697	X	2583	-0-	-114	-0-	218 2	1 9	2363	2	N	2					84
04	2610	X	1971	-0-	-639	-0-	170 6	1 9	1795	2	N	5	2	8			87
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	258	1	2767	2	N	-0-					87
06	2580	X	2476	-0-	-104	-0-	203 6	1 9	2267	2	N	5					92
07	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	224 14	1 9	2392	2	N	13					105
08	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	227 3	1 9	2444	2	N	3	1	8			107
09	2940	X	2352	-0-	-588	-0-	204	1	2148	2	N	-0-					107
10	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	207	1	2141	2	N	-0-					107
11	2580	X	2476	-0-	-104	-0-	216	1	2260	2	N	-0-					107
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 27,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	187	1	2059	2	N	-0-					75
02	2072	X	1923	-0-	-149	-0-	161	1	1762	2	N	-0-					75
03	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	160	1	1741	2	N	17					92
							19	9									
04	2220	X	1789	-0-	-431	-0-	153	1	1606	2	N	27	3	8			116
							30	9									
05	2232	X	1851	-0-	-381	-0-	158	1	1693	2	N	-0-					116
06	2160	X	2061	-0-	-99	-0-	169	1	1891	2	N	1					117
							1	9									
07	2139	X	2008	-0-	-131	-0-	170	1	1814	2	N	22					139
							24	9									
08	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	166	1	1788	2	N	28					167
							31	9									
09	2070	X	1784	-0-	-286	-0-	155	1	1629	2	N	-0-					167
10	2139	X	2039	-0-	-100	-0-	180	1	1859	2	N	-0-					167
11	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	172	1	1805	2	N	-0-					167
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 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	899	X	858	-0-	-41	-0-	71	1	775	2	N	11	6	1			55
							12	9									
02	812	X	742	-0-	-70	-0-	62	1	679	2	N	1					56
							1	9									
03	899	X	737	-0-	-162	-0-	62	1	674	2	N	1					57
							1	9									
04	870	X	756	-0-	-114	-0-	65	1	689	2	N	2	5	1			54
							2	9									
05	868	X	793	-0-	-75	-0-	68	1	725	2	N	-0-					54
06	840	X	812	-0-	-28	-0-	67	1	743	2	N	2					56
							2	9									
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	73	1	777	2	N	28					84
							31	9									
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	N	8					92
							9	9									
09	810	X	771	-0-	-39	-0-	66	1	698	2	N	6	5	1			93
							7	9									
10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	N	2					95
							2	9									
*11	864	X	864	-0-	-0-	-0-	75	1	786	2	N	3					98
							3	9									
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 8,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	654	-0-	-617	-0-	108	1	522	2	N	22	11	1			139
							24	9									
02	1148	X	943	-0-	-205	-0-	170	1	770	2	N	3					142
							3	9									
03	930	X	896	-0-	-34	-0-	159	1	726	2	N	10					152
							11	9									
04	750	X	500	-0-	-250	-0-	85	1	380	2	N	32	12	1			172
							35	9									
05	1054	X	448	-0-	-606	-0-	82	1	362	2	N	4					176
							4	9									
06	1020	X	908	-0-	-112	-0-	177	1	728	2	N	3	11	1			168
							3	9									
07	1054	X	358	-0-	-696	-0-	70	1	282	2	N	5					173
							6	9									
*08	899	X	559	-0-	-340	-0-	81	1	478	2	N	-0-	71	7			102
*09	900	X	238	-0-	-662	-0-	32	1	206	2	N	-0-					102
*10	930	X	303	-0-	-627	-0-	45	1	258	2	N	-0-					102
*11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	132	1	783	2	N	-0-					102
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	1085	1	1730	2	N	12					144
							13	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	875	1	1382	2	N	-0-					144
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	364	1	1393	2	N	-0-					144
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					144
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	1	1	8			144
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	15	114	1	1	8	44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - P&A 08/15/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAGG TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211284 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11097 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - P&A 08/27/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					15
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	N	-0-					15
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					15
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					15
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					15
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					15
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					15
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELTA (SMACKOVER) 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042209 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9312 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELTA (SMACKOVER) //CONT.// 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	837	N	213	-0-	-624	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	930	N	178	-0-	-752	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	899	N	287	-0-	-612	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	390	N	119	-0-	-271	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*11	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	955	-0-	-192 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 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	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1197	-0-	1197	91771	1197	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1009	-0-	1009	92780	1009	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	987	-0-	987	93767	987	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	772	-0-	772	94539	772	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1143	-0-	1143	95682	1143	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1118	-0-	1118	96800	1118	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1165	-0-	1165	97965	1165	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1120	-0-	1120	99085	1120	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	1131	-0-	1131	100216	1131	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1110	-0-	1110	101326	1110	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	1067	-0-	1067	102393	1067	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1459	-0-	1459	103852	1459	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1019	-0-	-45	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	888	-0-	-192	-0-	888	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	871	-0-	-214	-0-	871	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2		N	-0-			-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	930	-0-	930	109899	930	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	720	-0-	720	110619	720	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	760	-0-	760	111379	760	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	722	-0-	722	112101	722	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	734	-0-	734	112835	734	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	704	-0-	704	113539	704	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1003	-0-	1003	114542	1003	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1156	-0-	1156	115698	1156	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	981	-0-	981	116679	981	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	918	-0-	918	117597	918	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	998	-0-	998	118595	998	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1108	-0-	1108	119703	1108	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
*12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2	N	-0-			-0-
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415	2	N	-0-			-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2	N	-0-			-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	N	-0-			-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2	N	-0-			-0-
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-			-0-
10	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2	N	-0-			-0-
11	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	2	N	-0-			-0-
12	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 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	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	990	N	814	-0-	-176	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	990	N	753	-0-	-237	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH E WELL #: 1 RRCID -> 209253 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	600	N	422	-0-	-178	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	660	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	581	1	608	2	N	-0-					-0-
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	675	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	645	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	674	1	1477	2	N	-0-					-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	643	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	659	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	652	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	636	1	1067	2	N	-0-					-0-
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	656	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	633	1	818	2	N	-0-					-0-
*12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	650	1	987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39759	-0-	-38578	-0-	1482	1	38020	2	N	234	332	1			100
							257	9									
02	60564	X	33509	-0-	-27055	-0-	1063	1	32264	2	N	165					265
							182	9									
03	58280	X	34421	-0-	-23859	-0-	1180	1	32924	2	N	288	335	1			218
							317	9									
04	45930	X	30518	-0-	-15412	-0-	1075	1	29223	2	N	200	170	1			248
							220	9									
05	44082	X	29662	-0-	-14420	-0-	973	1	28451	2	N	216	169	1			295
							238	9									
06	38490	X	26510	-0-	-11980	-0-	1266	1	25073	2	N	155	166	1			284
							171	9									
07	37107	X	24770	-0-	-12337	-0-	1006	1	23626	3	N	125	179	1	3	8	227
							138	9									
08	33232	X	23638	-0-	-9594	-0-	1187	1	22317	3	N	122	169	1			180
							134	9									
09	30510	X	21853	-0-	-8657	-0-	1233	1	20454	3	N	151	167	1			164
							166	9									
10	29667	X	21146	-0-	-8521	-0-	1211	1	19790	3	N	132	172	1			124
							145	9									
11	26520	X	18882	-0-	-7638	-0-	1095	1	17613	3	N	158					282
							174	9									
12	24769	X	19993	-0-	-4776	-0-	1171	1	18569	3	N	230	339	1			173
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 324,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,176

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5116	-0-	5116	10920	189	1	4858	2	N	63					239
							69	9									
02	0	W	4727	-0-	4727	15647	147	1	4474	2	N	96					335
							106	9									
03	20631	X	4984	-0-	-15647	-0-	169	1	4725	2	N	82	164	1			253
							90	9									
04	5700	X	4653	-0-	-1047	-0-	162	1	4407	2	N	76	162	1			167
							84	9									
05	5797	X	4457	-0-	-1340	-0-	146	1	4259	2	N	47					214
							52	9									
06	5070	X	4235	-0-	-835	-0-	199	1	3950	2	N	78					292
							86	9									
07	5239	X	4057	-0-	-1182	-0-	165	1	3870	3	N	20	2	1	3	8	307
							22	9									
08	4991	X	4149	-0-	-842	-0-	210	1	3939	3	N	-0-					307
09	4650	X	3831	-0-	-819	-0-	215	1	3565	3	N	46	160	1			193
							51	9									
10	4464	X	4151	-0-	-313	-0-	236	1	3864	3	N	46					239
							51	9									
11	4230	X	3984	-0-	-246	-0-	227	1	3646	3	N	101	159	1			181
							111	9									
12	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	226	1	3589	3	N	75					256
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 52,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
03	12341	X	-0-	-0-	-12341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		750	-0-	750	750	38	1	712	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		208	-0-	208	958	12	1	196	3	N	-0-					-0-
10	958	N	-0-	-0-	-958	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	189	-0-	-28517	-0-	7	1	182	2	N	-0-					11
02	25928	X	450	-0-	-25478	-0-	14	1	436	2	N	-0-					11
03	28706	X	436	-0-	-28270	-0-	15	1	421	2	N	-0-					11
04	27780	X	963	-0-	-26817	-0-	34	1	929	2	N	-0-					11
05	28706	X	1483	-0-	-27223	-0-	49	1	1434	2	N	-0-					11
06	27780	X	1457	-0-	-26323	-0-	69	1	1374	3	N	13					24
							14	9									
07	28706	X	1155	-0-	-27551	-0-	47	1	1108	3	N	-0-					24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					24
*10	1519	X	227	-0-	-1292	-0-	13	1	214	3	N	-0-					24
11	1470	X	497	-0-	-973	-0-	28	1	457	3	N	11					35
							12	9									
12	1147	X	281	-0-	-866	-0-	16	1	261	3	N	4					55
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	59	1	1501	2	N	-0-					1
02	1624	X	1214	-0-	-410	-0-	39	1	1175	2	N	-0-					1
03	1798	X	1294	-0-	-504	-0-	45	1	1249	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1740	X	1002	-0-	-738	-0-	36	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	886	-0-	-912	-0-	29	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	596	-0-	-1144	-0-	29	1	567	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	641	-0-	-1157	-0-	26	1	615	3	N	-0-					-0-
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	37	1	689	3	N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	703	3	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	3	N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	3	N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2607	-0-	-669	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1008	-0-	-418	-0-	1008	3			N	-0-					50
02	1120	N	936	-0-	-184	-0-	936	3			N	-0-					50
03	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					50
04	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					50
05	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					50
06	900	N	405	-0-	-495	-0-	405	3			N	-0-					50
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					50
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					50
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					50
10	1054	N	745	-0-	-309	-0-	745	3			N	-0-					50
11	780	N	288	-0-	-492	-0-	288	3			N	-0-					50
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	937	-0-	-86	-0-	28	1	909	2	N	-0-					-0-
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	24	1	795	2	N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	27	1	917	2	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	N	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	27	1	865	2	N	-0-					-0-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	28	1	883	2	N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	29	1	917	2	N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	39	1	1149	2	N	-0-					-0-
11	930	N	856	-0-	-74	-0-	26	1	830	2	N	-0-					-0-
12	992	N	878	-0-	-114	-0-	27	1	851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1922	-0-	-992	-0-	59	1	1863	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1248	-0-	-460	-0-	39	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1682	-0-	-333	-0-	52	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	64	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	68	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	68	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	58	1	1702	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	52	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1786	-0-	-254	-0-	63	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	61	1	1710	2	N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	77	1	1900	2	N	-0-					-0-
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	64	1	1914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1141	-0-	-35	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

01	1426	N	649	-0-	-777	-0-	13	1	636	2	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	837	-0-	-465	-0-	19	1	818	2	N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	14	1	599	2	N	-0-					-0-
05	558	N	198	-0-	-360	-0-	5	1	193	2	N	-0-					-0-
06	810	N	458	-0-	-352	-0-	11	1	447	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	163	-0-	-2906	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	N	-0-					-0-
09	450	N	208	-0-	-242	-0-	5	1	203	2	N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	37	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	570	N	331	-0-	-239	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 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	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	34	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	39	1	1653	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	43	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1674	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	44	1	1747	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	42	1	1693	2	N	-0-			-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	39	1	1659	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	37	1	1601	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	41	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	42	1	1649	2	N	-0-			-0-
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	46	1	1710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2202	2	N	-0-			-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	73	1	2061	2	N	-0-			-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	80	1	2229	2	N	-0-			-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	69	1	1893	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	1774	-0-	-446	-0-	62	1	1712	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	67	1	1826	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	67	1	1801	2	N	-0-			-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	2	N	-0-			-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	67	1	1853	2	N	-0-			-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	66	1	1825	2	N	-0-			-0-
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	70	1	1908	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-			11
02	672	N	510	-0-	-162	-0-	510	2			N	-0-			11
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-			11
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-			11
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			11
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-			11
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-			11
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-			11
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			11
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			11
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-			11
12	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 6,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	780	N	478	-0-	-302	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 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	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	480	N	74	-0-	-406	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

01	3395	3395	-0-	-0-	1378	3395	3				N	-0-					-0-
02	5198	3820	-0-	-1378	-0-	3820	3				N	-0-					-0-
03	5198	3614	-0-	-1584	-0-	3614	3				N	-0-					-0-
04	5198	3604	-0-	-1594	-0-	3604	3				N	-0-					-0-
05	3007	2539	-0-	-468	-0-	2539	3				N	-0-					-0-
06	3861	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3				N	-0-					-0-
07	3267	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3				N	-0-					-0-
08	4279	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3				N	-0-					-0-
09	4136	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3				N	-0-					-0-
10	3942	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3				N	-0-					-0-
11	3924	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3				N	-0-					-0-
*12	4463	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		1165	-0-	1165	1165	1164	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1874	-0-	-48	-0-		75 1 23 9	1776	2	Y	21	22	1			17
02	DLQ G-10		1748	-0-	1748	1748		70 1 61 9	1617	2	Y	55	49	1			23
03	DLQ G-10		1552	-0-	1552	3300		69 1 7 9	1476	2	Y	6	20	1			9
04	900	N	1661	-0-	761	4061		70 1 19 9	1572	2	Y	17	20	1			6
05	3100	N	1730	-0-	-1370	2691		70 1 23 9	1637	2	Y	21	12	1			15
06	3000	N	1710	-0-	-1290	1401		71 1 31 9	1608	2	Y	28	32	1			11
07	3100	N	1779	-0-	-1321	80		76 1 15 9	1688	2	Y	14	20	1			5
08	1857	N	1777	-0-	-80	-0-		78 1 11 9	1688	2	Y	10	8	1			7
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		76 1 21 9	1610	2	Y	19	11	1			15
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		78 1 2 9	1664	2	Y	2	9	1			8
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		72 1 13 9	1559	2	Y	12	11	1			9
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		76 1 26 9	1642	2	Y	24	28	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3129	-0-	-839	-0-		3 1 89 9	3037	2	N	81	153	1	2	8	17
02	3584	X	3312	-0-	-272	-0-	3311	2 1 9			N	1	1	8			17
03	3813	X	2344	-0-	-1469	-0-		4 1 1 9	2339	2	N	1	1	8			17
04	3510	X	1884	-0-	-1626	-0-		21 1 1 9	1862	2	N	1					18
05	3906	X	2090	-0-	-1816	-0-		19 1 1 9	2070	2	N	1	1	8			18
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-		9 1 2 9	3648	2	N	2	2	8			18
07	3658	X	3585	-0-	-73	-0-		61 1 1 9	3523	2	N	1	1	8			18
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-		108 1 74 9	3400	2	N	67	2	8			83
*09	3660	X	3243	-0-	-417	-0-		56 1	3187	2	N	-0-	3	7			80
*10	3782	X	3193	-0-	-589	-0-	3193	2			N	-0-					80
*11	3660	X	3097	-0-	-563	-0-		1 1	3096	2	N	-0-					80
12	3596	X	1359	-0-	-2237	-0-	1353	3	6	9	N	5					85

TOTAL GAS PROD: 34,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	183	-0-	183	183	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	82	-0-	82	82	81	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					19
02	3276	X	3106	-0-	-170	-0-	3106	2			Y	-0-					19
03	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	3476	2			Y	-0-					19
04	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2			Y	-0-					19
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					19
06	3360	X	3264	-0-	-96	-0-	3264	2			Y	-0-					19
07	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2			Y	-0-					19
08	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	3177	2			Y	-0-					19
09	3270	X	3172	-0-	-98	-0-	3172	2			Y	-0-					19
10	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	3360	2			Y	-0-					19
11	3270	X	3233	-0-	-37	-0-	3233	2			Y	-0-					19
12	3286	X	2770	-0-	-516	-0-	2770	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 39,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2137	-0-	-3319	-0-	3 32	1 9	2102	2	N	29	29	8			35
02	4928	X	1781	-0-	-3147	-0-	1769	2	12	9	N	11	11	8			35
03	5456	X	1691	-0-	-3765	-0-	3 12	1 9	1676	2	N	11	11	8			35
04	4350	X	1508	-0-	-2842	-0-	17	1	1491	2	N	-0-					35
05	3441	X	1463	-0-	-1978	-0-	13 13	1 9	1437	2	N	12	12	8			35
06	2070	X	749	-0-	-1321	-0-	2 2	1 9	745	2	N	2					37
07	1984	X	619	-0-	-1365	-0-	11	1	608	2	N	-0-					37
08	1705	X	565	-0-	-1140	-0-	17 1	1 9	547	2	N	1	1	8			37
*09	750	N	485	-0-	-265	-0-	8	1	477	2	N	-0-	2	7			35
*10	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	2			N	-0-					35
*11	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	2			N	-0-					35
12	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	642	-0-	-1962	-0-	25 22	1 9	595	2	N	20	20	8			29
02	2352	X	457	-0-	-1895	-0-	3 9	1 9	445	2	N	8	8	8			29
03	2294	X	177	-0-	-2117	-0-	14 9	1 9	154	2	N	8	8	8			29
04	1380	X	447	-0-	-933	-0-	97	1	350	2	N	-0-					29
05	2325	X	1608	-0-	-717	-0-	218 9	1 9	1381	2	N	8	8	8			29
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	60 12	1 9	894	2	N	11					40
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	370 4	1 9	305	2	N	4					44
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	742 12	1 9	1595	2	N	11	11	8			44
09	1560	X	1509	-0-	-51	-0-	380 25	1 9	1104	2	N	23					67
10	1612	X	998	-0-	-614	-0-	1	1	997	2	N	-0-					67
11	2280	X	883	-0-	-1397	-0-	9	1	874	2	N	-0-					67
12	2356	X	84	-0-	-2272	-0-	84	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	3975	-0-	-3000	-0-	35	1	3927	2	N	12	12	8			17
							13	9									
02	6356	X	4656	-0-	-1700	-0-	5	1	4644	2	N	6	6	8			17
							7	9									
03	6262	X	4597	-0-	-1665	-0-	48	1	4541	2	N	7	7	8			17
							8	9									
04	4740	X	4238	-0-	-502	-0-	247	1	3987	2	N	4					21
							4	9									
05	7037	X	4950	-0-	-2087	-0-	283	1	4658	2	N	8	8	8			21
							9	9									
06	4980	X	4259	-0-	-721	-0-	78	1	4172	2	N	8					29
							9	9									
07	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	517	1	4203	2	N	4					33
							4	9									
08	4960	X	4951	-0-	-9	-0-	925	1	4017	2	N	8	8	8			33
							9	9									
09	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	495	1	3581	2	N	13					46
							14	9									
10	4960	X	3628	-0-	-1332	-0-	1	1	3627	2	N	-0-					46
11	4800	X	3456	-0-	-1344	-0-	14	1	3442	2	N	-0-					46
12	4960	X	3071	-0-	-1889	-0-	3071	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 50,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1175	-0-	-3	-0-	1	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	585	-0-	-500	-0-	1	1	584	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	637	-0-	-503	-0-	7	1	630	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	711	-0-	-591	-0-	6	1	705	2	N	-0-					-0-
06	570	N	441	-0-	-129	-0-	1	1	440	2	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	15	1	839	2	N	-0-					-0-
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	19	1	610	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	N	-0-					-0-
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2346	-0-	-1560	-0-	27	1	2307	2	N	11	11	8			18
							12	9									
02	3528	X	2438	-0-	-1090	-0-	3	1	2429	2	N	5	5	8			18
							6	9									
03	3906	X	2186	-0-	-1720	-0-	34	1	2146	2	N	5	5	8			18
							6	9									
04	3030	X	1563	-0-	-1467	-0-	213	1	1350	2	N	-0-					18
05	4154	X	2851	-0-	-1303	-0-	235	1	2610	2	N	5	5	8			18
							6	9									
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	66	1	2877	2	N	6					24
							7	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	439	1	2762	2	N	4					28
							4	9									
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	782	1	2802	2	N	7	7	8			28
							8	9									
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	420	1	2524	2	N	11					39
							12	9									
10	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	1	1	2739	2	N	-0-					39
11	3480	X	2230	-0-	-1250	-0-	9	1	2221	2	N	-0-					39
12	3596	X	1043	-0-	-2553	-0-	1043	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 30,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10017	-0-	-5545	-0-	17	1	9985	2	N	14	14	8			21
							15	9									
02	14056	X	12197	-0-	-1859	-0-	2	1	12189	2	N	5	5	8			21
							6	9									
03	15190	X	14634	-0-	-556	-0-	26	1	14600	2	N	7	7	8			21
							8	9									
04	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	160	1	14134	2	N	5					26
							6	9									
05	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	139	1	14918	2	N	6	6	8			26
							7	9									
06	14160	X	13826	-0-	-334	-0-	37	1	13779	2	N	9					35
							10	9									
07	14787	X	14672	-0-	-115	-0-	249	1	14417	2	N	5					40
							6	9									
08	15066	X	14848	-0-	-218	-0-	454	1	14383	2	N	10	10	8			40
							11	9									
*09	14580	X	13820	-0-	-760	-0-	242	1	13578	2	N	-0-	40	7			-0-
*10	15066	X	13873	-0-	-1193	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
*11	14370	X	8189	-0-	-6181	-0-	4	1	8185	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	3853	-0-	-10996	-0-	3853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1	1	1058	2	N	-0-					1
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					1
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	3	1	1478	2	N	-0-					1
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	2	N	-0-					1
05	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	10	1	1125	2	N	-0-					1
06	1440	N	906	-0-	-534	-0-	3	1	903	2	N	-0-					1
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	18	1	1032	2	N	-0-					1
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	33	1	1053	2	N	-0-					1
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	25	1	1361	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	1359	-0-	1359	1359	1353	3	6	9	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

01	8587 X	6725	-0-	-1862	-0-	9	1	6697	2	N	17	17	8			23
						19	9									
02	7756 X	6810	-0-	-946	-0-	1	1	6801	2	N	7	7	8			23
						8	9									
03	8246 X	6890	-0-	-1356	-0-	12	1	6870	2	N	7	7	8			23
						8	9									
04	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	90	1	7938	2	N	8					31
						9	9									
05	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	88	1	9402	2	N	11	11	8			31
						12	9									
06	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	23	1	8843	2	N	15					46
						17	9									
07	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	150	1	8663	2	N	6					52
						7	9									
08	9517 X	9278	-0-	-239	-0-	283	1	8978	2	N	15	15	8			52
						17	9									
*09	9210 X	8423	-0-	-787	-0-	148	1	8275	2	N	-0-	52	7			-0-
*10	9517 X	9065	-0-	-452	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
*11	8970 X	7771	-0-	-1199	-0-	4	1	7767	2	N	-0-					-0-
12	9269 X	7420	-0-	-1849	-0-	7420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3199	-0-	-3063	-0-	43	1	3111	2	N	41	41	8			54
							45	9									
02	5656	X	3416	-0-	-2240	-0-	4	1	3394	2	N	16	16	8			54
							18	9									
03	5704	X	3182	-0-	-2522	-0-	59	1	3104	2	N	17	17	8			54
							19	9									
04	4200	X	3052	-0-	-1148	-0-	319	1	2733	2	N	-0-					54
05	6107	X	4371	-0-	-1736	-0-	289	1	4061	2	N	19	19	8			54
							21	9									
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	79	1	3745	2	N	20					74
							22	9									
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	526	1	3962	2	N	11					85
							12	9									
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	904	1	3949	2	N	21	21	8			85
							23	9									
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	480	1	3714	2	N	36					121
							40	9									
10	4495	X	3739	-0-	-756	-0-	1	1	3738	2	N	-0-					121
11	4710	X	3295	-0-	-1415	-0-	12	1	3283	2	N	-0-					121
12	4867	X	1798	-0-	-3069	-0-	1798	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 43,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					1
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					1
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	1	1	470	2	N	-0-					1
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	5	1	434	2	N	-0-					1
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	4	1	509	2	N	-0-					1
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-					1
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	N	-0-					1
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	14	1	464	2	N	-0-					1
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	7	1	424	2	N	-0-					1
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-	1	5			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	2	1	1411	2	N	-0-			2
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-			2
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	3	1	1741	2	N	-0-			2
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	N	-0-			2
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	17	1	1819	2	N	-0-			2
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	5	1	1679	2	N	-0-			2
07	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	29	1	1700	2	N	-0-			2
08	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	53	1	1669	2	N	-0-			2
09	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	26	1	1467	2	N	-0-			2
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			2
11	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			N	-0-			2
12	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1387	3			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 19,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

01	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	230	1	3794	2	N	-0-			43
02	3696	X	3581	-0-	-115	-0-	205	1	3376	2	N	-0-			43
03	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	262	1	3771	2	N	-0-			43
04	3900	X	3721	-0-	-179	-0-	233	1	3488	2	N	-0-			43
05	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	265	1	3552	2	N	-0-			43
06	3900	X	3650	-0-	-250	-0-	254	1	3396	2	N	-0-			43
07	4030	X	2616	-0-	-1414	-0-	263	1	2353	2	N	-0-			43
08	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	253	1	3428	2	N	-0-			43
09	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	252	1	3235	2	N	-0-			43
10	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	254	1	3306	2	N	-0-			43
11	3660	X	3563	-0-	-97	-0-	251	1	3312	2	N	-0-			43
12	3689	X	394	-0-	-3295	-0-	393	3	1	9	N	1			44

TOTAL GAS PROD: 40,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			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: 1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	7	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4450	-0-	-1285	-0-	28 23	1 9	4399	2	N	21	21	8			37
02	4732	X	3408	-0-	-1324	-0-	4 9	1 9	3395	2	N	8	8	8			37
03	5239	X	4322	-0-	-917	-0-	42 10	1 9	4270	2	N	9	9	8			37
04	4410	X	4385	-0-	-25	-0-	227	1	4158	2	N	-0-					37
05	5611	X	3519	-0-	-2092	-0-	299 10	1 9	3210	2	N	9	9	8			37
06	4320	X	2857	-0-	-1463	-0-	89 9	1 9	2759	2	N	8					45
07	4526	X	3446	-0-	-1080	-0-	583 3	1 9	2860	2	N	3					48
08	4526	X	3591	-0-	-935	-0-	1068 8	1 9	2515	2	N	7	7	8			48
*09	4380	X	2773	-0-	-1607	-0-	540	1	2233	2	N	-0-	48	7			-0-
*10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1	1	4186	2	N	-0-					-0-
*11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	12	1	4014	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	2	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	789	-0-	-321	-0-	9	1	780	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	793	-0-	-447	-0-	7	1	786	2	N	-0-					-0-
06	960	N	759	-0-	-201	-0-	2	1	757	2	N	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	13	1	755	2	N	-0-					-0-
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	22	1	709	2	N	-0-					-0-
09	750	N	655	-0-	-95	-0-	11	1	644	2	N	-0-					-0-
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6318	-0-	-1711	-0-	41 46	1 9	6231	2	N	42	42	8			63
02	7252	X	6284	-0-	-968	-0-	5 19	1 9	6260	2	N	17	17	8			63
03	8029	X	6034	-0-	-1995	-0-	55 20	1 9	5959	2	N	18	18	8			63
04	6750	X	5439	-0-	-1311	-0-	318	1	5121	2	N	-0-					63
05	8804	X	6319	-0-	-2485	-0-	286 23	1 9	6010	2	N	21	21	8			63
06	6720	X	6190	-0-	-530	-0-	79 22	1 9	6089	2	N	20					83
07	6944	X	6808	-0-	-136	-0-	533 12	1 9	6263	2	N	11					94
08	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	963 24	1 9	6398	2	N	22	22	8			94
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	519 42	1 9	6004	2	N	38					132
10	6820	X	6441	-0-	-379	-0-	1	1	6440	2	N	-0-					132
11	7140	X	6100	-0-	-1040	-0-	15	1	6085	2	N	-0-					132
12	7378	X	4983	-0-	-2395	-0-	4983	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 74,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	5	8			96
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8			96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 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	5332	X	3833	-0-	-1499	-0-	29	1	3769	2	N	32	32	8			41
							35	9									
02	4816	X	3700	-0-	-1116	-0-	3	1	3684	2	N	12	12	8			41
							13	9									
03	5332	X	4127	-0-	-1205	-0-	44	1	4069	2	N	13	13	8			41
							14	9									
04	4470	X	1763	-0-	-2707	-0-	181	1	1582	2	N	-0-					41
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	101	1	10889	2	N	57	11	8			87
							63	9									
06	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	37	1	13977	2	N	181	152	8			116
							199	9									
07	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	172	1	9965	2	N	101	58	8			159
							111	9									
08	11067	X	4341	-0-	-6726	-0-	127	1	4007	2	N	188	188	8			159
							207	9									
*09	14220	X	17	-0-	-14203	-0-	17	2			N	-0-	159	7			-0-
*10	14694	X	4	-0-	-14690	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	14220	X	93	-0-	-14127	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1174	-0-	-531	-0-	1	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	3	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	17	1	1552	2	N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	15	1	1688	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	4	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	29	1	1656	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	53	1	1652	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	26	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1309	-0-	-341	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	82	-0-	-1468	-0-	81	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 16,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			19
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	580	2	N	7					26
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	272 4	1 9	766	2	N	4					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			30
*09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	30	7			-0-
*10	1054	N	659	-0-	-395	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	8	1	590	2	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4771	-0-	-1367	-0-	37 45	1 9	4689	2	N	41	41	8			62
02	5544	X	3813	-0-	-1731	-0-	5 18	1 9	3790	2	N	16	16	8			62
03	5952	X	3370	-0-	-2582	-0-	48 19	1 9	3303	2	N	17	17	8			62
04	4590	X	3130	-0-	-1460	-0-	243	1	2887	2	N	-0-					62
05	6448	X	3678	-0-	-2770	-0-	279 20	1 9	3379	2	N	18	18	8			62
06	4620	X	3103	-0-	-1517	-0-	79 20	1 9	3004	2	N	18					80
07	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	531 11	1 9	2924	2	N	10					90
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	958 22	1 9	3092	2	N	20	20	8			90
*09	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	521	1	2862	2	N	-0-	90	7			-0-
*10	3689	X	2903	-0-	-786	-0-	1	1	2902	2	N	-0-					-0-
*11	3930	X	2732	-0-	-1198	-0-	14	1	2718	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	1337	-0-	-2724	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	1	1	713	2	N	-0-					3
02	812	N	647	-0-	-165	-0-	647	2			N	-0-					3
03	713	N	603	-0-	-110	-0-	1	1	602	2	N	-0-					3
04	690	N	436	-0-	-254	-0-	5	1	431	2	N	-0-					3
05	775	N	572	-0-	-203	-0-	6	1	566	2	N	-0-					3
06	570	N	349	-0-	-221	-0-	1	1	348	2	N	-0-					3
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	9	1	509	2	N	1					4
							1	9									
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	13	1	412	2	N	1	1	8			4
							1	9									
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	408	2	N	-0-	4	7			-0-
*10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

01	5456	X	3230	-0-	-2226	-0-	43	1	3122	2	N	59	59	8			84
							65	9									
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	6	1	3347	2	N	25	25	8			84
							28	9									
03	5394	X	3676	-0-	-1718	-0-	56	1	3594	2	N	24	24	8			84
							26	9									
04	3960	X	2485	-0-	-1475	-0-	356	1	2129	2	N	-0-					84
05	6045	X	3632	-0-	-2413	-0-	331	1	3275	2	N	24	24	8			84
							26	9									
06	3600	X	2617	-0-	-983	-0-	91	1	2506	2	N	18					102
							20	9									
07	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	609	1	2714	2	N	11					113
							12	9									
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	1172	1	3435	2	N	22	22	8			113
							24	9									
*09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	639	1	3385	2	N	-0-	113	7			-0-
*10	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	1	1	3301	2	N	-0-					-0-
*11	4470	X	3074	-0-	-1396	-0-	18	1	3056	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	2007	-0-	-2612	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	2423	1	859	2	N	-0-					135
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2241	1	643	2	N	-0-					135
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	2660	1	1012	2	N	-0-					135
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	2498	1	790	2	N	-0-					135
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2360	1	753	2	N	-0-					135
06	2550	X	2488	-0-	-62	-0-	2263	1	225	2	N	-0-					135
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	2313	1	1515	2	N	-0-					135
08	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2263	1	99	2	N	-0-					135
*09	2550	X	1548	-0-	-1002	-0-	1154	1	394	2	N	-0-	116	7			19
*10	2635	X	1823	-0-	-812	-0-	1086	1	737	2	N	-0-					19
*11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	1681	1	1031	2	N	-0-					19
12	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	2469	3	1	9	N	1					20

TOTAL GAS PROD: 33,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

01	1240	N	265	-0-	-975	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8			28
02	364	N	34	-0-	-330	-0-	34	2			N	-0-					28
03	1054	N	407	-0-	-647	-0-	1	1	406	2	N	-0-					28
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	N	-0-					28
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	2	N	-0-					28
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	2	N	-0-					28
07	496	N	119	-0-	-377	-0-	2	1	117	2	N	-0-					28
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-					28
09	570	N	248	-0-	-322	-0-	4	1	244	2	N	-0-	28	7			-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	570	N	87	-0-	-483	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

01	4309	X	3551	-0-	-758	-0-	2122	1	1429	2	N	-0-					144
02	3724	X	3205	-0-	-519	-0-	1785	1	1420	2	N	-0-					144
03	4154	X	3170	-0-	-984	-0-	1851	1	1319	2	N	-0-					144
04	4020	X	2685	-0-	-1335	-0-	1873	1	812	2	N	-0-					144
05	4154	X	3217	-0-	-937	-0-	2148	1	1069	2	N	-0-					144
06	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	2106	1	1269	2	N	-0-					144
07	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	2201	1	1083	2	N	-0-					144
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	2243	1	1639	2	N	-0-					144
*09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3221	1	833	2	N	-0-	144	7			-0-
*10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3442	1	1274	2	N	-0-					-0-
*11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	2698	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	1165	-0-	-3020	-0-	1164	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 40,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	1182	1	4777	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5390	-0-	5390	5390	1084	1	4306	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5589	-0-	5589	10979	1350	1	4239	2	N	-0-			-0-
04	16728	X	5749	-0-	-10979	-0-	1311	1	4438	2	N	-0-			-0-
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1340	1	4390	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5503	-0-	-17	-0-	1300	1	4203	2	N	-0-			-0-
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1318	1	5050	2	N	-0-			-0-
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1375	1	4913	2	N	-0-			-0-
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1297	1	4166	2	N	-0-			-0-
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	1203	1	4416	2	N	-0-			-0-
11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1126	1	4103	2	N	-0-			-0-
*12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1087	1	3911	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 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	5456	X	1749	-0-	-3707	-0-	71	1	1678	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1629	-0-	1629	1629	67	1	1562	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1372	-0-	1372	3001	62	1	1310	2	N	-0-			-0-
04	4099	X	1098	-0-	-3001	-0-	47	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	2	N	-0-			-0-
06	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	602	1	13595	2	N	-0-			-0-
07	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	1179	1	26177	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	27696	-0-	24596	24596	1229	1	26467	2	N	-0-			-0-
09	49606	X	25010	-0-	-24596	-0-	1125	1	23885	2	N	-0-			-0-
10	25719	X	25719	-0-	-0-	-0-	1149	1	24570	2	N	-0-			-0-
11	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	955	1	20671	2	N	-0-			-0-
*12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	361	1	7775	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3327	-0-	-362	-0-	165	1	3162	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	144	1	2700	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2922	-0-	2922	5766	161	1	2761	2	N	-0-			-0-
04	8830	X	3064	-0-	-5766	-0-	159	1	2905	2	N	-0-			-0-
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	158	1	2955	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2998	-0-	-62	-0-	156	1	2842	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	161	1	2877	2	N	-0-			-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	164	1	2858	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2839	-0-	-131	-0-	156	1	2683	2	N	-0-			-0-
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	167	1	2919	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2739	-0-	-231	-0-	150	1	2589	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	155	1	2673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	15960	-0-		-2671	-0-	645	1	15262	2	Y	48	53	1			10
								53	9									
02	DLQ G-10		14334	-0-		14334	14334	591	1	13704	2	Y	35	28	1			17
								39	9									
03	DLQ G-10		14894	-0-		14894	29228	668	1	14194	2	Y	29	35	1			11
								32	9									
04	44464	X	15236	-0-		-29228	-0-	648	1	14584	2	Y	4	8	1			7
								4	9									
05	15227	X	15227	-0-		-0-	-0-	627	1	14599	2	Y	1	8	1			-0-
								1	9									
06	14786	X	14786	-0-		-0-	-0-	627	1	14158	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	15161	X	15161	-0-		-0-	-0-	652	1	14470	2	Y	35	27	1			8
								39	9									
08	14892	X	14892	-0-		-0-	-0-	660	1	14228	2	Y	4	5	1			7
								4	9									
09	13950	X	13880	-0-		-70	-0-	623	1	13238	2	Y	17	19	1			5
								19	9									
10	14415	X	13971	-0-		-444	-0-	623	1	13330	2	Y	16	13	1			8
								18	9									
11	13950	X	13340	-0-		-610	-0-	587	1	12712	2	Y	37	24	1			21
								41	9									
12	14415	X	13508	-0-		-907	-0-	600	1	12908	2	Y	-0-	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	14297	-0-		-1916	-0-	579	1	13705	2	N	12	15	1			3
								13	9									
02	DLQ G-10		12615	-0-		12615	12615	521	1	12085	2	N	8	6	1			5
								9	9									
03	DLQ G-10		12756	-0-		12756	25371	572	1	12159	2	N	23	20	1			8
								25	9									
04	38353	X	12982	-0-		-25371	-0-	552	1	12412	2	N	16	11	1			13
								18	9									
05	13079	X	13079	-0-		-0-	-0-	538	1	12523	2	N	16	21	1			8
								18	9									
06	13140	X	12571	-0-		-569	-0-	532	1	12033	2	N	5	5	1			8
								6	9									
07	13051	X	12935	-0-		-116	-0-	556	1	12338	2	N	37	32	1			13
								41	9									
08	12640	X	12640	-0-		-0-	-0-	560	1	12067	2	N	12	9	1			16
								13	9									
09	11802	X	11802	-0-		-0-	-0-	530	1	11253	2	N	17	24	1			9
								19	9									
10	12152	X	12057	-0-		-95	-0-	537	1	11484	2	N	33	23	1			19
								36	9									
11	11760	X	11469	-0-		-291	-0-	504	1	10920	2	N	41	30	1			30
								45	9									
12	12152	X	11635	-0-		-517	-0-	514	1	11070	2	N	46	46	1			30
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 150,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2368	-0-	-453	-0-	934	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2102	-0-	2102	2102	842	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2137	-0-	2137	4239	930	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1758	-0-	1758	5997	884	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1826	-0-	1826	7823	874	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1834	-0-	1834	9657	887	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	11313	X	1656	-0-	-9657	-0-	904	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	863	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1467	-0-	-363	-0-	873	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	900	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	68	-0-	-1492	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3039	-0-	-2448	-0-	123	1	2916	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2499	-0-	2499	2499	103	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2398	-0-	2398	4897	108	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2307	-0-	2307	7204	98	1	2209	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2154	-0-	2154	9358	89	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1986	-0-	1986	11344	84	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	13282	X	1938	-0-	-11344	-0-	83	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1830	-0-	-247	-0-	81	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1656	-0-	-324	-0-	74	1	1582	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	70	1	1497	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1358	-0-	-412	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	72	1	1545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	721	-0-	-488	-0-	721	2			N	-0-					72
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					72
03	744	X	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					72
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					72
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					72
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					72
07	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					72
08	1457	X	940	-0-	-517	-0-	940	2			N	-0-					72
09	1410	X	800	-0-	-610	-0-	800	2			N	-0-					72
10	1457	X	1195	-0-	-262	-0-	1195	2			N	-0-					72
11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					72
*12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3					127
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3					130
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					134
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	311	2	9	9	N	8					142
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					144
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					146
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	2					148
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					148
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1188	1	142	2	N	-0-	29	7			-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1060	1	198	2	N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1114	1	194	2	N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	1			N	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	1			N	-0-					-0-
06	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7					65
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	539	2	8	9	N	7					72
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8					80
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					80
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3					83
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9	N	7					90
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	603	2	4	9	N	4					94
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	N	5					99
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2269	2	21	9	Y	19	1	8			250
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	Y	6	109	1			147
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2070	2	28	9	Y	25	2	8			170
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25	9	Y	23					193
05	3100	N	3540	-0-	440	440	3507	2	33	9	Y	30					223
06	3000	N	3604	-0-	604	1044	3569	2	35	9	Y	32					255
07	3100	N	3387	-0-	287	1331	3369	2	18	9	Y	16	126	1			145
08	5174	X	3843	-0-	-1331	-0-	3819	2	24	9	Y	22					167
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3564	2	30	9	Y	27					194
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3517	2	23	9	Y	21	1	8			214
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3357	2	25	9	Y	23					237
*12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3060	2	15	9	Y	14					251

TOTAL GAS PROD: 36,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2063	2	20	9	Y	18					166
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-	72	1			94
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					94
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					94
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	2			Y	-0-					94
06	600	N	120	-0-	-480	-0-	120	2			Y	-0-					94
07	620	N	214	-0-	-406	-0-	214	2			Y	-0-	46	1			48
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					48
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					48
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					48
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2					50
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	183	2	1	9	Y	1					51

TOTAL GAS PROD: 7,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					6
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					6
03	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			Y	-0-					6
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			Y	-0-					6
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					6
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					6
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			Y	-0-					6
08	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	2			Y	-0-					6
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			Y	-0-					6
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					6
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					6
12	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			Y	-0-					1
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			Y	-0-					1
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-					1
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					1
06	3000	N	3865	-0-	865	865	3865	2			Y	-0-					1
07	3100	N	6647	-0-	3547	4412	6647	2			Y	-0-					1
08	3100	N	6314	-0-	3214	7626	6314	2			Y	-0-					1
09	15084	X	7458	-0-	-7626	-0-	7458	2			Y	-0-					1
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			Y	-0-					1
11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			Y	-0-					1
*12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					6
02	1400	N	894	-0-	-506	-0-	894	2			Y	-0-					6
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					6
04	1230	N	919	-0-	-311	-0-	919	2			Y	-0-					6
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					6
06	1410	N	906	-0-	-504	-0-	906	2			Y	-0-					6
07	3100	N	3219	-0-	119	119	3219	2			Y	-0-					6
08	3100	N	3124	-0-	24	143	3124	2			Y	-0-					6
09	900	N	456	-0-	-444	-0-	456	2			Y	-0-					6
10	1178	X	174	-0-	-1004	-0-	174	2			Y	-0-					6
11	1140	X	67	-0-	-1073	-0-	67	2			Y	-0-					6
12	1178	X	47	-0-	-1131	-0-	47	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					10
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					10
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			Y	-0-					10
04	840	N	652	-0-	-188	-0-	652	2			Y	-0-					10
05	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	2			Y	-0-					10
06	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	2			Y	-0-					10
07	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	2			Y	-0-					10
08	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	2			Y	-0-					10
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					10
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					10
11	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2			Y	-0-					10
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	N	-0-					-0-
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	31	1	693	2	N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	N	-0-					-0-
05	806	N	580	-0-	-226	-0-	25	1	555	2	N	-0-					-0-
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	36	1	772	2	N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	2	N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	2	N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	2	N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	2	N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 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	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	410	-0-	-706	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	367	-0-	-653	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	380	-0-	-736	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	N	7					159
02	532	N	337	-0-	-195	-0-	337	2			N	-0-					159
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2	146	1			15
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3					18
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	N	5					23
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8					31
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					38
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	564	2	10	9	N	9					47
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	N	3					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

01	930	#	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-					155
02	1512	#	996	-0-	-516	-0-	996	2			N	-0-					155
03	1612	#	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-					155
04	2136	R	2136	-0-	-0-	-0-	2125	2	11	9	N	10					165
05	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1465	2	13	9	N	12					177
06	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					177
07	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	N	12					189
08	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					189
09	2130	#	1518	-0-	-612	-0-	1518	2			N	-0-					189
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
11	1500	#	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					189
12	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	435	-0-	-495	-0-	426	2	9	9	N	8					243
02	840	#	675	-0-	-165	-0-	672	2	3	9	N	3					246
03	899	#	674	-0-	-225	-0-	661	2	13	9	N	12					258
04	635	R	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1					259
05	736	R	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13					272
06	720	#	718	-0-	-2	-0-	704	2	14	9	N	13					285
07	744	#	711	-0-	-33	-0-	702	2	9	9	N	8					293
08	679	R	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10					303
09	703	R	703	-0-	-0-	-0-	694	2	9	9	N	8					311
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311
11	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					311
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					311

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					176
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2					178
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	N	6					184
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	511	2	10	9	N	9	175	1			18
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					28
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	N	7					35
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14	9	N	13					48
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	2	9	9	N	8					56
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1917	2	28	9	N	25					214
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1297	2	17	9	N	15	172	1			57
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22					79
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1648	2	21	9	N	19					98
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1548	2	12	9	N	11					109
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	2	8	9	N	7					116
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1657	2	9	9	N	8					124
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1729	2	10	9	N	9					133
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1550	2	18	9	N	16					149
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 13,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	41	1	616	2	N	-0-					84
02	672	N	363	-0-	-309	-0-	36	1	327	2	N	-0-					84
03	682	N	313	-0-	-369	-0-	39	1	274	2	N	-0-					84
04	630	N	222	-0-	-408	-0-	36	1	186	2	N	-0-					84
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	-0-					84
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	N	-0-					84
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	N	-0-					84
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	2	N	-0-					84
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	-0-					84
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	633	2	N	-0-					84
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	N	-0-					84
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1573	-0-	-1620	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
*12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	600	N	242	-0-	-358	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3954	-0-	-606	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3311	-0-	-1401	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3233	-0-	-1327	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4026	-0-	-686	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1362	-0-	-157	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1034	-0-	-286	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2646	-0-	-1291	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2233	-0-	-1043	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2506	-0-	-1121	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3988	-0-	-452	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3416	-0-	-1172	-0-	3416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	998	-0-	-502	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4704	-0-	1604	1604	4704	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4648	-0-	1848	3452	4648	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5126	-0-	2026	5478	5126	3			N	-0-					-0-
04	7996	X	2518	-0-	-5478	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2180	-0-	-176	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1980	-0-	-376	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	978	-0-	-1302	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1520	-0-	-743	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
*12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12861	X	8258	-0-	-4603	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
06	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
07	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
09	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	5526	-0-	-1821	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	1631	-0-	-5479	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 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	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1044	-0-	-1448	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	1086	-0-	-1673	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	957	-0-	-221	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	682	-0-	-458	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	427	-0-	-875	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	899	N	440	-0-	-459	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

01	0	N	-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		1594	-0-	1594	1594	1594	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		929	-0-	929	2523	929	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1055	-0-	1055	3578	1055	3			N	-0-					-0-
10	4381	X	803	-0-	-3578	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
02	2240	N	1992	-0-	-248	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3680	-0-	680	1297	3680	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	4031	-0-	931	2228	4031	3		N	-0-			-0-
06	4742	X	2514	-0-	-2228	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
07	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
08	3751	X	2923	-0-	-828	-0-	2923	3		N	-0-			-0-
09	3630	X	2655	-0-	-975	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
10	3751	X	2749	-0-	-1002	-0-	2749	3		N	-0-			-0-
11	2820	X	2109	-0-	-711	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
12	2914	X	2170	-0-	-744	-0-	2170	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3		N	-0-			-0-
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3		N	-0-			-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	807	-0-	-213	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	990	N	843	-0-	-147	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	101	-0-	-860	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	840	N	282	-0-	-558	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	990	N	765	-0-	-225	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 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	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	2625	-0-	-1183	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2624	-0-	-1716	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	2289	-0-	-1911	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	788	-0-	-3552	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3635	-0-	-565	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	623	-0-	-1051	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	380	-0-	-1132	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	358	-0-	-1037	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	600	N	162	-0-	-438	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	3			N	-0-					-0-
08	2363	N	2320	-0-	-43	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	625	-0-	-1049	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	539	-0-	-1081	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	410	-0-	-1264	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1698	-0-	-822	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2061	-0-	-915	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2049	-0-	-831	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2009	-0-	-967	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1674	-0-	-434	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2170	-0-	-403	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1875	-0-	-615	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	1687	-0-	-1320	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	905	-0-	-215	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	782	-0-	-718	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	595	-0-	-955	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1313	-0-	-187	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	885	-0-	-603	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1040	-0-	-448	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	569	-0-	-751	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*12	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	144	-0-	-1592	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	868	N	46	-0-	-822	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	39	-0-	39	70	2	1	37	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	45	-0-	45	115	5	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897	X	1650	-0-	-1247	-0-	79	1	1551	2	N	18					50
							20	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	N	15					65
							17	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	110	1	2115	2	N	13					78
							14	9									
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	2	N	-0-					78
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2522	2	N	12					90
							13	9									
06	3000	N	3026	-0-	26	26	37	1	2965	2	N	22					112
							24	9									
07	3100	N	3688	-0-	588	614	181	1	3481	2	N	24					136
							26	9									
08	3084	N	2470	-0-	-614	-0-	127	1	2335	2	N	7					143
							8	9									
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	143	1	2911	2	N	16					159
							18	9									
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	207	1	3780	2	N	11					170
							12	9									
*11	2790	X	746	-0-	-2044	-0-	39	1	707	2	N	-0-					170
12	3813	X	790	-0-	-3023	-0-	40	1	750	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 27,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	390	N	174	-0-	-216	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	390	N	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	142	3			N	-0-					-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	390	N	51	-0-	-339	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1575	-0-	-133	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1618	-0-	-459	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	347	2	20	9	N	18					167
02	476	N	343	-0-	-133	-0-	331	2	12	9	N	11					178
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	299	2	10	9	N	9					187
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	291	2	8	9	N	7					194
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	217	2	9	9	N	8					202
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	202	2	8	9	N	7					209
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	172	2	12	9	N	11					220
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	79	2	12	9	N	11					231
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	58	2	19	9	N	17					248
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	171	2	9	9	N	8					256
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	33	2	3	9	N	3					259
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					260

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TDX ENERGY, LLC 840440
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	438	2	13	9	N	12					198
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	359	2	9	9	N	8					206
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	476	2	14	9	N	13	176	1			43
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	416	2	18	9	N	16					59
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	N	11					70
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	636	2	10	9	N	9					79
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	N	11					90
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	779	2	11	9	N	10					100
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	566	2	10	9	N	9					109
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	654	2	13	9	N	12					121
11	750	N	96	-0-	-654	-0-	96	2			N	-0-					121
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 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-

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	750	N	254	-0-	-496	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-675	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
06	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	3		N	-0-			-0-
07	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	3		N	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-		-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	93	N	72	-0-		-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-		-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	93	N	67	-0-		-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	90	N	13	-0-		-77	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-		-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	56	N	53	-0-		-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-		-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	60	N	34	-0-		-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	30	N	8	-0-		-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	84	N	69	-0-		-15	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-		-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	90	N	68	-0-		-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-		-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	60	N	15	-0-		-45	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2015 - P/A 08/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

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	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	3	8	9	Y	7					31
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	172	3	9	9	Y	8					39
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	3	11	9	Y	10					49
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	186	3	8	9	Y	7	41	1			15
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3					18
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	287	3	22	9	Y	20					38
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					38
08	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3			Y	-0-					38
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					38
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	242	3	10	9	Y	9					47
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	304	3	17	9	Y	15					62
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 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	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			Y	-0-					16
02	280	N	83	-0-	-197	-0-	81	3	2	9	Y	2					18
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
04	240	N	13	-0-	-227	-0-	4	3	9	9	Y	8	21	1			5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					5
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					2
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3		N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
06	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

01	403	N	71	-0-	-332	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	450	N	188	-0-	-262	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
10	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
11	1710	N	1236	-0-	-474	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
12	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	1336	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	111	3		N	-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 015602 COMPL. DATE 05/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - P/A 08/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 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	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1532	-0-	-538	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1315	-0-	-979	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1059	-0-	-1161	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1690	-0-	-604	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1492	-0-	-709	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - P/A 08/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

01	868 N	655	-0-	-213	-0-	506	3	149	9	Y	135					210
02	784 N	730	-0-	-54	-0-	548	3	182	9	Y	165	183	1			192
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	542	3	292	9	Y	265	359	1			98
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	580	3	361	9	Y	328	363	1			63
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	628	3	216	9	Y	196	181	1			78
06	810 N	311	-0-	-499	-0-	235	3	76	9	Y	69					147
07	961 N	884	-0-	-77	-0-	539	3	345	9	Y	314	364	1			97
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	557	3	358	9	Y	325	182	1			240
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	551	3	347	9	Y	315	350	1			205
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	554	3	221	9	Y	201	351	1			55
11	450 N	100	-0-	-350	-0-	83	3	17	9	Y	15					70
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,328

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 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	SWR 10	2153	-0-	2153	54875	2153	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1733	-0-	1733	56608	1733	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1892	-0-	1892	58500	1892	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1884	-0-	1884	60384	1884	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1806	-0-	1806	62190	1806	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1675	-0-	1675	63865	1675	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	2009	-0-	2009	65874	2009	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	2070	-0-	2070	67944	2070	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	1120	-0-	1120	69064	1120	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	828	-0-	828	69892	828	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	853	-0-	853	70745	853	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	482	-0-	482	71227	482	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
10	651 N	184	-0-	-467	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	990 N	24	-0-	-966	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	127	3	2	9	Y	2					6
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2					8
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3					11
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	10	1			4
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1					5
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	71	3	4	9	Y	4					9
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					9
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					9
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					9
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					11
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3					14
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	476	N	107	-0-	-369	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	236	-0-	-973	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	3	12	9	Y	11					82
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	742	3	21	9	Y	19					101
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	946	3	25	9	Y	23					124
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	863	3	29	9	Y	26	109	1			41
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	3	7	9	Y	6					47
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1490	3	80	9	Y	73					120
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					120
08	713	N	4	-0-	-709	-0-	3	3	1	9	Y	1					121
09	690	N	106	-0-	-584	-0-	106	3			Y	-0-					121
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	3	9	9	Y	8					129
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					129
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 8,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

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-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2707	-0-	-177	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3106	-0-	-224	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2707	-0-	-734	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	992	N	399	-0-	-593	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	960	N	436	-0-	-524	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1353	-0-	-477	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2920	-0-	-986	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2527	-0-	-1073	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2155	-0-	-1534	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	1768	-0-	-1735	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	1594	-0-	-1646	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1113	-0-	-1801	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1141	-0-	-1379	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1824	-0-	-346	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	1807	-0-	-735	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1918	-0-	-572	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1894	-0-	-679	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2057	-0-	-433	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	2029	-0-	-79	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1834	-0-	-150	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	969	-0-	-271	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	780	-0-	-336	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	852	-0-	-1158	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	791	-0-	-573	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	627	-0-	-423	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	325	3			N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	390	N	29	-0-	-361	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	420	N	64	-0-	-356	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	686	-0-	686	50859	686	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	621	-0-	621	51480	621	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	628	-0-	628	52108	628	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	632	-0-	632	52740	632	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	601	-0-	601	53341	601	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	610	-0-	610	53951	610	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	584	-0-	584	54535	584	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	689	-0-	689	55224	689	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	649	-0-	649	55873	649	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	641	-0-	641	56514	641	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	615	-0-	615	57129	615	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	598	-0-	598	57727	598	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1449	-0-	-752	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	913	-0-	-977	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1325	-0-	-845	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	951	-0-	-459	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	799	-0-	-627	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3		N	-0-			-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3		N	-0-			-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	3		N	-0-			-0-
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	756	-0-	-804	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	622	-0-	-990	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	537	-0-	-1075	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	924	N	905	-0-	-19	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		392	-0-	392	430	392	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		329	-0-	329	759	329	3			N	-0-					-0-
10	958	X	199	-0-	-759	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

01	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1443	-0-	-489	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1457	-0-	-930	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1586	-0-	-522	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	262	-0-	-1268	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2570	-0-	-933	-0-	6 26	1 9	2538	3	N	24	1	8			175
02	2912	X	2695	-0-	-217	-0-	6 32	1 9	2657	3	N	29	2	8			202
03	3131	X	2390	-0-	-741	-0-	6 25	1 9	2359	3	N	23					225
04	2970	X	2583	-0-	-387	-0-	6 2	1 9	2575	3	N	2					227
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	6 7	1 9	2951	3	N	6	164	1	1	8	68
06	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	6 9	1 9	2760	3	N	8	1	8			75
07	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	6 4	1 9	2355	3	N	4					79
08	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	6 6	1 9	2811	3	N	5					84
09	2880	X	2213	-0-	-667	-0-	6 6	1 9	2201	3	N	5					89
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	6 15	1 9	3036	3	N	14	1	8			102
11	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	6 18	1 9	2732	3	N	16	1	8			117
12	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	6 9	1 9	2648	3	N	8	1	8			124

TOTAL GAS PROD: 31,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	4784	-0-	-1606	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
06	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			N	-0-					-0-
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
*12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
03	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2882	N	2614	-0-	-268	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
02	1988	N	1975	-0-	-13	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
05	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
06	2640	X	2092	-0-	-548	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
07	2914	X	1990	-0-	-924	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
08	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
09	2820	X	2476	-0-	-344	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
11	2130	N	1975	-0-	-155	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
12	2573	N	1939	-0-	-634	-0-	1939	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1098	-0-	-452	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	728	N	223	-0-	-505	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	868	N	283	-0-	-585	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	660	N	272	-0-	-388	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 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	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2865	-0-	-243	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4014	-0-	-336	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3659	-0-	-836	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3162	-0-	-828	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	2829	-0-	-1325	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2810	-0-	-1344	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3058	-0-	-962	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2683	-0-	-975	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 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	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3690	-0-	-60	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
*12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
04	2340	X	2219	-0-	-121	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
05	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
06	2460	X	1994	-0-	-466	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
07	2542	X	2035	-0-	-507	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
08	2542	X	1918	-0-	-624	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
09	2220	X	1701	-0-	-519	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
11	1830	N	462	-0-	-1368	-0-	462	3		N	-0-			-0-
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	541	3		N	-0-			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4196	-0-	1096	1096	4196	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	3721	-0-	921	2017	3721	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3918	-0-	818	2835	3918	3		N	-0-			-0-
04	7049	X	4214	-0-	-2835	-0-	4214	3		N	-0-			-0-
05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	3		N	-0-			-0-
06	4050	X	2975	-0-	-1075	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
07	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	4177	3		N	-0-			-0-
08	4340	X	3252	-0-	-1088	-0-	3252	3		N	-0-			-0-
09	4200	X	2072	-0-	-2128	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
10	3503	X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
11	3390	X	2100	-0-	-1290	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
12	3503	X	2818	-0-	-685	-0-	2818	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	510	X	204	-0-	-306	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	651	X	173	-0-	-478	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09	630	X	152	-0-	-478	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
02	2044	N	2021	-0-	-23	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
08	2139	N	1576	-0-	-563	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
09	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	2942	-0-	-1367	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2916	-0-	-1014	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3026	-0-	-34	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2623	-0-	-539	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2449	-0-	-806	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2922	-0-	-705	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	854	-0-	-2742	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	924	N	573	-0-	-351	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	621	-0-	-402	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 RRCID -> 102069 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2705	-0-	-627	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		3619	-0-	3619	3619	3619	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		3967	-0-	3967	7586	3967	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		3664	-0-	3664	11250	3664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

01	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1892	-0-	-478	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1381	-0-	-1068	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2969	-0-	-211	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1015	-0-	-1955	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

01	T. A.		2227	-0-	2227	7432	2227	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2029	-0-	2029	9461	2029	3			N	-0-					-0-
03	11863	X	2402	-0-	-9461	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1845	-0-	-315	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	614	-0-	-1696	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2233	-0-	2233	2233	2233	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		392	-0-	392	2625	392	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2625					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2970	-0-	-150	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3012	-0-	-138	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	3024	-0-	-6	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	300	-0-	-900	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1171	-0-	1171	1171	1171	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		191	-0-	191	1362	191	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1362					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1096	-0-	-836	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1311	-0-	-1200	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1001	-0-	-1429	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	7	-0-	-1016	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2024	-0-	-496	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1632	-0-	-848	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1598	-0-	-642	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	659	-0-	-1821	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3452	-0-	452	452	3452	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		3398	-0-	3398	3850	3398	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		3484	-0-	3484	7334	3484	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		3287	-0-	3287	10621	3287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

01	1302	N	907	-0-	-395	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3		N	-0-			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	853	-0-	-227	-0-	853	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	781	-0-	-614	-0-	781	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3		N	-0-			-0-
11	900	N	511	-0-	-389	-0-	511	3		N	-0-			-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	969	-0-	-351	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	3			N	-0-					-0-
09	2645	N	2582	-0-	-63	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2603	-0-	-342	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2046	-0-	-614	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1492	-0-	-1748	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	1613	-0-	-1642	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	1363	-0-	-1241	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1695	-0-	-599	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1477	-0-	-817	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1726	-0-	-284	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1437	-0-	-831	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1298	-0-	-1213	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 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	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1393	-0-	-777	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					82
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
03	403	N	214	-0-	-189	-0-	213	2	1	9	N	1					83
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	264	2	4	9	N	4					87
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					87
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					87
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					87
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					87
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					87
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					87
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	177	2	3	9	N	3					90
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3	9	N	3					93

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	2038	-0-	-132	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1592	-0-	-238	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1474	-0-	-851	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1635	-0-	-690	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1403	-0-	-847	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	470	-0-	-550	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1310	-0-	1310	5569	1310	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1089	-0-	1089	6658	1089	3			N	-0-					-0-
03	7937	X	1279	-0-	-6658	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2052	-0-	-304	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	600	N	345	-0-	-255	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1678	-0-	-422	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	689	-0-	-334	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 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	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5423	-0-	-367	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5472	-0-	-511	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4850	-0-	-670	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5024	-0-	-587	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4251	-0-	-1360	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	3393	-0-	-2037	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	3068	-0-	-2419	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
*12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 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	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	4573	-0-	-1565	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	3743	-0-	-2107	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	2370	-0-	-3396	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1033	-0-	-507	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1861	-0-	-278	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3398	-0-	-550	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
*12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3866	-0-	-694	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3635	-0-	-1077	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4221	-0-	-88	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2137	-0-	-383	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
03	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
04	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
05	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
07	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
08	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
11	4320 X	2163	-0-	-2157	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

01	T. A.		947	-0-	947	3436	947	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		855	-0-	855	4291	855	3			N	-0-					-0-
03	5237	X	946	-0-	-4291	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

01	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1941	-0-	-699	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	749	-0-	-421	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	720	-0-	-489	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3		N	-0-			-0-
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	3		N	-0-			-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3		N	-0-			-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	510	N	161	-0-	-349	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3		N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	330	N	139	-0-	-191	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		N	-0-			-0-
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-			-0-
07	2852	N	2052	-0-	-800	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
08	3007	N	2386	-0-	-621	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3456	-0-	456	456	3456	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	2685	-0-	-415	41	2685	3		N	-0-			-0-
11	2968	N	2927	-0-	-41	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
12	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	2398	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 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	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	882	-0-	-761	-0-	882	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	3		N	-0-			-0-
09	1140	N	857	-0-	-283	-0-	857	3		N	-0-			-0-
10	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3		N	-0-			-0-
11	900	N	698	-0-	-202	-0-	698	3		N	-0-			-0-
12	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	702	-0-	-135	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03	756	N	557	-0-	-199	-0-	557	3		N	-0-			-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3		N	-0-			-0-
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
11	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	3		N	-0-			-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3		N	-0-			-0-
02	1932	N	1574	-0-	-358	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
05	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
06	3180	X	1808	-0-	-1372	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
07	2697	X	2479	-0-	-218	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
08	2976	X	670	-0-	-2306	-0-	670	3		N	-0-			-0-
09	2880	X	1820	-0-	-1060	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
10	2976	X	1237	-0-	-1739	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
11	2400	X	1791	-0-	-609	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
12	2480	X	1310	-0-	-1170	-0-	1310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	3083	-0-	283	689	3083	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	2774	-0-	-326	363	2774	3		N	-0-			-0-
04	3241	X	2878	-0-	-363	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
10	2697	X	2233	-0-	-464	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
11	2610	N	2347	-0-	-263	-0-	2347	3		N	-0-			-0-
12	2697	N	2483	-0-	-214	-0-	2483	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
02	924	N	822	-0-	-102	-0-	822	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3		N	-0-			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3		N	-0-			-0-
02	2772	X	1995	-0-	-777	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	2275	-0-	-794	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
04	3690	X	2322	-0-	-1368	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
05	3100	X	2383	-0-	-717	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
06	3000	X	2176	-0-	-824	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
07	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-			-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
*12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3203	-0-	-455	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
02	3360	X	2713	-0-	-647	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
03	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	3105	3		N	-0-			-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-			-0-
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-			-0-
10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3		N	-0-			-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
12	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2506	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
03	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	3		N	-0-			-0-
04	3270	X	3048	-0-	-222	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
05	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
06	3150	X	2289	-0-	-861	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
07	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2753	3		N	-0-			-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-			-0-
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3		N	-0-			-0-
10	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	3		N	-0-			-0-
11	3180	X	3099	-0-	-81	-0-	3099	3		N	-0-			-0-
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2902	-0-	102	102	2902	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3092	-0-	-8	94	3092	3			N	-0-					-0-
04	2899	N	2805	-0-	-94	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1069	-0-	-1194	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	672	-0-	-1518	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	804	-0-	-1552	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

01	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1410 X	733	-0-	-677	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	1457 X	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1410 X	1134	-0-	-276	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1333 X	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1395 X	1190	-0-	-205	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	437	-0-	-673	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

01	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
04	8520 X	8093	-0-	-427	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
05	8804 X	8127	-0-	-677	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
06	8520 X	8038	-0-	-482	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
07	8773 X	8141	-0-	-632	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
08	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
10	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
11	8490 X	8417	-0-	-73	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
12	9021 X	8454	-0-	-567	-0-	8454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	789	-0-	-296	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	674	-0-	-334	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	682	N	400	-0-	-282	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2606	-0-	-587	-0-	2586	2	20	9	N	18					195
02	2884	X	2288	-0-	-596	-0-	2271	2	17	9	N	15					210
03	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2348	2	14	9	N	13					223
04	2580	X	2492	-0-	-88	-0-	2479	2	13	9	N	12					235
05	2635	X	2289	-0-	-346	-0-	2275	2	14	9	N	13					248
06	2520	X	2303	-0-	-217	-0-	2292	2	11	9	N	10					258
07	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	1971	2	6	9	N	5					263
08	2573	X	2233	-0-	-340	-0-	2227	2	6	9	N	5					268
09	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	2370	2	15	9	N	14					282
10	2387	X	2007	-0-	-380	-0-	2001	2	6	9	N	5					287
11	2310	X	2217	-0-	-93	-0-	2200	2	17	9	N	15					302
12	2480	X	2041	-0-	-439	-0-	2035	2	6	9	N	5					307

TOTAL GAS PROD: 27,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
09	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		789	-0-	789	789	789	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		915	-0-	915	1704	915	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		808	-0-	808	2512	808	3			N	-0-					-0-
07	3360	X	848	-0-	-2512	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1431	-0-	-53	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1382	-0-	-298	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2584	-0-	-236	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2450	-0-	-619	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2402	-0-	-568	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	637	-0-	-383	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	62	-0-	-330	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	960	N	715	-0-	-245	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4243	-0-	-257	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3687	-0-	-746	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	2674	-0-	-1616	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	2853	-0-	-1518	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2979	-0-	-1251	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2832	-0-	-826	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1318	-0-	-82	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1461	-0-	-89	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	193	-0-	-1067	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
04	3761	X	3728	-0-	-33	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4295	-0-	-235	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
*12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 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	3100	N	4188	-0-	1088	3384	4188	3		N	-0-			-0-
02	7070	X	3686	-0-	-3384	-0-	3686	3		N	-0-			-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3		N	-0-			-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3		N	-0-			-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3		N	-0-			-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3		N	-0-			-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3		N	-0-			-0-
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3		N	-0-			-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
10	4092	X	3641	-0-	-451	-0-	3641	3		N	-0-			-0-
11	3990	X	3137	-0-	-853	-0-	3137	3		N	-0-			-0-
12	4123	X	3569	-0-	-554	-0-	3569	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
04	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
09	1530	N	1245	-0-	-285	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
10	1674	N	1124	-0-	-550	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
12	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1383	-0-	-1257	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1460	-0-	-1268	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1723	-0-	-917	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1600	-0-	-1097	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	X	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	X	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	217	X	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	210	X	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	248	X	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 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	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1733	-0-	-339	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2180	-0-	-114	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1971	-0-	-279	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1808	-0-	-579	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2094	-0-	-324	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2007	-0-	-333	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 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	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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1116	-0-	-899	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1009	-0-	-811	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	865	-0-	-1150	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1372	-0-	-519	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	544	-0-	-1347	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	481	-0-	-1349	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	331	-0-	-1033	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	12	-0-	-1308	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	1288	-0-	-76	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1779	-0-	-887	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1835	-0-	-545	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1901	-0-	-455	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	1791	-0-	-489	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1675	-0-	-681	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	283	-0-	-1697	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1117	-0-	-929	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 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	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
*12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	860	3		N	-0-			-0-
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3		N	-0-			-0-
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3		N	-0-			-0-
06	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3		N	-0-			-0-
07	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3		N	-0-			-0-
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3		N	-0-			-0-
09	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	3		N	-0-			-0-
10	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	3		N	-0-			-0-
11	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	3		N	-0-			-0-
12	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3		N	-0-			-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3		N	-0-			-0-
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3		N	-0-			-0-
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3		N	-0-			-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3		N	-0-			-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3		N	-0-			-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3		N	-0-			-0-
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3		N	-0-			-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3		N	-0-			-0-
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3		N	-0-			-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3		N	-0-			-0-
*12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836 X	35257	-0-	-579	-0-	35257	2			N	-0-					-0-
02	32368 X	31115	-0-	-1253	-0-	31115	2			N	-0-					-0-
03	35836 X	34780	-0-	-1056	-0-	34780	2			N	-0-					-0-
04	34110 X	30204	-0-	-3906	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
05	35247 X	33011	-0-	-2236	-0-	33011	2			N	-0-					-0-
06	34110 X	32124	-0-	-1986	-0-	32124	2			N	-0-					-0-
07	34782 X	31427	-0-	-3355	-0-	31427	2			N	-0-					-0-
08	34782 X	30241	-0-	-4541	-0-	30241	2			N	-0-					-0-
09	32130 X	29446	-0-	-2684	-0-	29446	2			N	-0-					-0-
10	33201 X	29765	-0-	-3436	-0-	29765	2			N	-0-					-0-
11	32130 X	31461	-0-	-669	-0-	31461	2			N	-0-					-0-
*12	42458 X	42458	-0-	-0-	-0-	42458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134509	X	128561	-0-	-5948	-0-	128561	2			N	-0-					-0-
02	121492	X	114452	-0-	-7040	-0-	114452	2			N	-0-					-0-
03	134168	X	126199	-0-	-7969	-0-	126199	2			N	-0-					-0-
04	128220	X	113770	-0-	-14450	-0-	113770	2			N	-0-					-0-
05	129394	X	116234	-0-	-13160	-0-	116234	2			N	-0-					-0-
06	124410	X	110895	-0-	-13515	-0-	110895	2			N	-0-					-0-
07	126728	X	113219	-0-	-13509	-0-	113219	2			N	-0-					-0-
08	126201	X	120922	-0-	-5279	-0-	120922	2			N	-0-					-0-
09	115436	X	115436	-0-	-0-	-0-	115436	2			N	-0-					-0-
10	123179	X	123179	-0-	-0-	-0-	123179	2			N	-0-					-0-
11	123163	X	123163	-0-	-0-	-0-	123163	2			N	-0-					-0-
*12	135320	X	135320	-0-	-0-	-0-	135320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO 05-193196, 3/03

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

01	4092	X	1008	-0-	-3084	-0-	341	1	667	2	N	-0-					4
02	3696	X	950	-0-	-2746	-0-	344	1	606	2	N	-0-					4
03	4092	X	1084	-0-	-3008	-0-	131	1	953	2	N	-0-					4
04	1590	X	1056	-0-	-534	-0-	135	1	921	2	N	-0-					4
05	1054	X	626	-0-	-428	-0-	46	1	580	2	N	-0-					4
06	1050	X	967	-0-	-83	-0-	82	1	885	2	N	-0-					4
07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	191	1	2066	2	N	-0-					4
08	1085	X	1070	-0-	-15	-0-	60	1	1010	2	N	-0-					4
09	1050	X	706	-0-	-344	-0-	49	1	657	2	N	-0-					4
10	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	196	1	1799	2	N	-0-					4
11	2190	X	1923	-0-	-267	-0-	199	1	1724	2	N	-0-					4
*12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	242	1	2037	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1557	-0-	-272	-0-		170	1 7 9	1380	2	Y	6					6
02	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319		151	1 6 9	1162	2	Y	5					11
03	DLQ G-10		1499	-0-	1499	2818		166	1 4 9	1329	2	Y	4					15
04	1200	N	1373	-0-	173	2991		157	1 4 9	1212	2	Y	4	14	1			5
05	3100	N	1506	-0-	-1594	1397		108	1 7 9	1391	2	Y	6					11
06	2878	N	1481	-0-	-1397	-0-		115	1 4 9	1362	2	Y	4					15
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		123	1 7 9	1332	2	Y	6					21
08	1519	N	972	-0-	-547	-0-		55	1 1 9	916	2	Y	1					22
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		107	1 4 9	1444	2	Y	4					26
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		138	1 4 9	1483	2	Y	4					30
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		138	1 1 9	1406	2	Y	1					31
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-		156	1 1 9	1494	2	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 17,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

01	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3670	-0-	-1662	-0-	403	1 7 9	3260	2	Y	6					6
02	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	290	1 7 9	2229	2	Y	6					12
03	DLQ G-10		2587	-0-	2587	5113	288	1 3 9	2296	2	Y	3					15
04	7270	X	2157	-0-	-5113	-0-	247	1 4 9	1906	2	Y	4	14	1			5
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	208	1 7 9	2668	2	Y	6					11
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	320	1 4 9	3775	2	Y	4					15
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	327	1 7 9	3528	2	Y	6					21
08	2542	X	1784	-0-	-758	-0-	101	1 1 9	1682	2	Y	1					22
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	255	1 4 9	3447	2	Y	4					26
10	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	213	1 4 9	2294	2	Y	4					30
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	247	1 1 9	2516	2	Y	1					31
*12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	420	1	4023	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 36,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

01	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	268	1	2171	2	N	-0-					3
02	2688	X	2046	-0-	-642	-0-	236	1	1810	2	N	-0-					3
03	2976	X	2275	-0-	-701	-0-	253	1	2022	2	N	-0-					3
04	2400	X	2015	-0-	-385	-0-	231	1	1784	2	N	-0-					3
05	2480	X	2162	-0-	-318	-0-	156	1	2006	2	N	-0-					3
06	2370	X	2062	-0-	-308	-0-	161	1	1901	2	N	-0-					3
07	2263	X	2094	-0-	-169	-0-	177	1	1917	2	N	-0-					3
08	2263	X	2244	-0-	-19	-0-	127	1	2117	2	N	-0-					3
09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	148	1 44 9	2009	2	N	40					43
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	197	1	2113	2	N	-0-					43
11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	195	1	1993	2	N	-0-					43
*12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	214	1	2054	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 26,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2093	-0-	-697	-0-	257	1	1829	2	Y	6			6
							7	9							
02	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	262	1	1799	2	Y	5			11
							6	9							
03	DLQ G-10		2549	-0-	2549	4616	311	1	2234	2	Y	4			15
							4	9							
04	DLQ G-10		2238	-0-	2238	6854	282	1	1950	2	Y	5	15	1	5
							6	9							
05	DLQ G-10		2425	-0-	2425	9279	203	1	2216	2	Y	5			10
							6	9							
06	DLQ G-10		2362	-0-	2362	11641	212	1	2147	2	Y	3			13
							3	9							
07	3000	N	2200	-0-	-800	10841	214	1	1980	2	Y	5			18
							6	9							
08	3100	N	1557	-0-	-1543	9298	95	1	1460	2	Y	2			20
							2	9							
09	3000	N	2635	-0-	-365	8933	209	1	2422	2	Y	4			24
							4	9							
10	3100	N	2523	-0-	-577	8356	243	1	2277	2	Y	3			27
							3	9							
11	3000	N	2542	-0-	-458	7898	254	1	2287	2	Y	1			28
							1	9							
*12	3100	N	2564	-0-	-536	7362	270	1	2294	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 27,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		72	-0-	72	72	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1824	-0-	1824	1896	82	1	1742	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	3435	-0-	2235	4131	146	1	3289	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4774	-0-	1674	5805	197	1	4577	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	4016	-0-	1016	6821	170	1	3846	2	Y	-0-			-0-
07	11805	X	4984	-0-	-6821	-0-	215	1	4769	2	Y	-0-			-0-
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	221	1	4761	2	Y	-0-			-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	212	1	4511	2	Y	-0-			-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	217	1	4647	2	Y	-0-			-0-
11	4650	X	4623	-0-	-27	-0-	204	1	4419	2	Y	-0-			-0-
12	4805	X	3707	-0-	-1098	-0-	165	1	3542	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1055	-0-	-526	-0-	421	1	634	2	N	-0-			-0-
02	1428	X	904	-0-	-524	-0-	403	1	501	2	N	-0-			-0-
03	1581	X	690	-0-	-891	-0-	409	1	281	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	808	-0-	-212	-0-	107	1	701	2	N	-0-			-0-
05	1054	X	677	-0-	-377	-0-	49	1	628	2	N	-0-			-0-
06	1020	X	827	-0-	-193	-0-	71	1	756	2	N	-0-			-0-
07	992	X	864	-0-	-128	-0-	73	1	791	2	N	-0-			-0-
08	837	X	271	-0-	-566	-0-	15	1	256	2	N	-0-			-0-
09	927	X	927	-0-	-0-	-0-	64	1	863	2	N	-0-			-0-
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	100	1	892	2	N	-0-			-0-
11	840	X	313	-0-	-527	-0-	55	1	258	2	N	-0-			-0-
12	961	X	793	-0-	-168	-0-	103	1	690	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1991	-0-	-1698	-0-	218	1 7 9	1766	2	Y	6					145
02	DLQ G-10		2784	-0-	2784	2784	320	1 6 9	2458	2	Y	5					150
03	DLQ G-10		3092	-0-	3092	5876	344	1 3 9	2745	2	Y	3					153
04	8650	X	2774	-0-	-5876	-0-	317	1 4 9	2453	2	Y	4	120	1			37
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	219	1 7 9	2815	2	Y	6					43
06	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	228	1 4 9	2689	2	Y	4					47
07	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	243	1 7 9	2628	2	Y	6					53
08	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	111	1 1 9	1856	2	Y	1					54
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	216	1 4 9	2918	2	Y	4					58
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	268	1 4 9	2881	2	Y	4					62
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	264	1 1 9	2689	2	Y	1					63
12	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	283	1 1 9	2711	2	Y	1					64

TOTAL GAS PROD: 33,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

01	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		114	-0-	114	114	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		106	-0-	106	220	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	101	-0-	-220	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 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	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	325	1	2634	2	N	-0-			64
02	3220	X	2442	-0-	-778	-0-	281	1	2161	2	N	-0-			64
03	3565	X	2724	-0-	-841	-0-	303	1	2421	2	N	-0-			64
04	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	283	1	2186	2	N	-0-			64
05	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	198	1	2547	2	N	-0-			64
06	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	214	1	2525	2	N	-0-			64
07	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	231	1	2493	2	N	-0-			64
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	160	1	2683	2	N	-0-			64
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	188	1	2542	2	N	-0-			64
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	251	1	2701	2	N	-0-			64
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	252	1	2565	2	N	-0-			64
*12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	272	1	2612	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 33,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	35	1	817	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		748	-0-	748	748	31	1	717	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		764	-0-	764	1512	34	1	730	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	870	-0-	-330	1182	37	1	833	2	Y	-0-			-0-
05	2118	N	936	-0-	-1182	-0-	39	1	897	2	Y	-0-			-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	2	Y	-0-			-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	Y	-0-			-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	2	Y	-0-			-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	Y	-0-			-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	853	-0-	-47	-0-	38	1	815	2	Y	-0-			-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	46	1	1078	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		825	-0-	825	825	34	1	791	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1896	48	1	1023	2	Y	-0-			-0-
04	3052	X	1156	-0-	-1896	-0-	49	1	1107	2	Y	-0-			-0-
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	Y	-0-			-0-
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-			-0-
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1161	2	Y	-0-			-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-			-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	-0-			-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	53	1	1140	2	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	56	1	1211	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					66
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					66
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					66
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					66
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					66
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					66
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					66
08	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	2			Y	-0-					66
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			Y	-0-					66
10	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			Y	-0-					66
11	360	N	189	-0-	-171	-0-	189	2			Y	-0-					66
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					26
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					26
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					26
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					26
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	Y	1					27
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					27
07	868	N	310	-0-	-558	-0-	310	2			Y	-0-					27
08	899	N	260	-0-	-639	-0-	259	2	1	9	Y	1					28
09	900	N	191	-0-	-709	-0-	191	2			Y	-0-					28
10	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					28
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					28
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 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	2759	X	869	-0-	-1890	-0-	868	2	1	9	Y	1					107
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					107
03	2914	X	668	-0-	-2246	-0-	668	2			Y	-0-					107
04	2460	X	397	-0-	-2063	-0-	397	2			Y	-0-					107
05	1953	X	313	-0-	-1640	-0-	312	2	1	9	Y	1					108
06	840	X	390	-0-	-450	-0-	390	2			Y	-0-					108
07	868	X	828	-0-	-40	-0-	828	2			Y	-0-					108
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					109
09	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					109
10	837	X	770	-0-	-67	-0-	770	2			Y	-0-					109
11	810	X	442	-0-	-368	-0-	442	2			Y	-0-					109
12	837	X	142	-0-	-695	-0-	142	2			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

01	868	X	534	-0-	-334	-0-	30	1	504	2	N	-0-					46
02	700	X	433	-0-	-267	-0-	25	1	408	2	N	-0-					46
03	651	X	492	-0-	-159	-0-	32	1	460	2	N	-0-					46
04	570	X	476	-0-	-94	-0-	30	1	446	2	N	-0-					46
05	527	X	460	-0-	-67	-0-	32	1	428	2	N	-0-					46
06	510	X	388	-0-	-122	-0-	27	1	361	2	N	-0-					46
07	496	X	278	-0-	-218	-0-	28	1	249	2	N	1					47
							1	9									
08	496	X	358	-0-	-138	-0-	25	1	333	2	N	-0-					47
*09	480	X	323	-0-	-157	-0-	23	1	300	2	N	-0-	47	7			-0-
*10	465	X	316	-0-	-149	-0-	23	1	293	2	N	-0-					-0-
*11	390	X	286	-0-	-104	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
12	372	X	41	-0-	-331	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	125	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	194	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	124	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	168	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	133	1	1432	2	N	-0-					-0-
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	262	1	2668	2	N	-0-					-0-
*12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	268	1	2571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1023	-0-	-2232	-0-	612	1	411	2	N	-0-					36
02	2940	X	1093	-0-	-1847	-0-	574	1	519	2	N	-0-					36
03	3255	X	1192	-0-	-2063	-0-	631	1	561	2	N	-0-					36
04	1530	X	1170	-0-	-360	-0-	592	1	578	2	N	-0-					36
05	1581	X	1128	-0-	-453	-0-	484	1	644	2	N	-0-					36
06	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	607	1	756	2	N	-0-					36
07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	295	1	1033	2	N	-0-					36
08	1209	X	55	-0-	-1154	-0-	3	1	52	2	N	-0-					36
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	588	1	856	2	N	-0-					36
10	1395	X	1297	-0-	-98	-0-	624	1	673	2	N	-0-					36
11	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	616	1	740	2	N	-0-					36
*12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	669	1	1035	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 14,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

01	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	144 7	1 9	914	2	Y	6					6
02	DLQ G-10		951	-0-	951	951	133 7	1 9	811	2	Y	6					12
03	DLQ G-10		1278	-0-	1278	2229	170 3	1 9	1105	2	Y	3					15
04	1200	N	1271	-0-	71	2300	172 4	1 9	1095	2	Y	4	15	1			4
05	3100	N	804	-0-	-2296	4	86 6	1 9	712	2	Y	5					9
06	1230	N	744	-0-	-486	-0-	85 4	1 9	655	2	Y	4					13
07	1271	N	175	-0-	-1096	-0-	19 7	1 9	149	2	Y	6					19
08	3100	N	60484	-0-	57384	57384	3414 2	1 9	57068	2	Y	2					21
09	3000	N	36185	-0-	33185	90569	2491 4	1 9	33690	2	Y	4					25
10	3100	N	21124	-0-	18024	108593	1798 4	1 9	19322	2	Y	4					29
11	123772	X	15179	-0-	-108593	-0-	1356 1	1 9	13822	2	Y	1					30
*12	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	970	1	9301	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 149,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1685	-0-	-2531	-0-	685	1	1000	2	N	-0-					66
02	3808	X	1924	-0-	-1884	-0-	670	1	1254	2	N	-0-					66
03	4216	X	2441	-0-	-1775	-0-	577	1	1864	2	N	-0-					66
04	1830	X	1221	-0-	-609	-0-	140	1	1081	2	N	-0-					66
05	36443	X	36443	-0-	-0-	-0-	2608	1	33528	2	N	279	169	1			176
							307	9									
06	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	1746	1	19116	2	N	156	191	1			141
							172	9									
07	46097	X	14119	-0-	-31978	-0-	1219	1	12780	2	N	109	192	1			58
							120	9									
08	46097	X	7496	-0-	-38601	-0-	419	1	7002	2	N	68					126
							75	9									
09	44610	X	7813	-0-	-36797	-0-	534	1	7223	2	N	51					177
							56	9									
10	36456	X	6950	-0-	-29506	-0-	588	1	6319	2	N	39					216
							43	9									
11	21030	X	5913	-0-	-15117	-0-	528	1	5378	2	N	6					222
							7	9									
12	14105	X	4765	-0-	-9340	-0-	449	1	4307	2	N	8	192	1			38
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 111,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1539	-0-	-1499	-0-	169	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1052	-0-	-1692	-0-	121	1	931	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2021	-0-	-1017	-0-	225	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	187	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1068	-0-	-882	-0-	83	1	985	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	1007	-0-	-73	-0-	90	1	917	2	N	-0-					-0-
*12	920	X	920	-0-	-0-	-0-	87	1	833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6397	-0-	-1198	-0-	1203	1	5194	2	N	-0-					56
02	6860	X	5185	-0-	-1675	-0-	1046	1	4139	2	N	-0-					56
03	7595	X	5973	-0-	-1622	-0-	1163	1	4810	2	N	-0-					56
04	6450	X	5256	-0-	-1194	-0-	629	1	4627	2	N	-0-					56
05	6510	X	5304	-0-	-1206	-0-	406	1	4898	2	N	-0-					56
06	6180	X	5347	-0-	-833	-0-	424	1	4923	2	N	-0-					56
07	5983	X	5211	-0-	-772	-0-	441	1	4770	2	N	-0-					56
08	5983	X	4726	-0-	-1257	-0-	267	1	4459	2	N	-0-					56
09	5340	X	4812	-0-	-528	-0-	331	1	4481	2	N	-0-					56
10	5518	X	5088	-0-	-430	-0-	446	1	4642	2	N	-0-					56
11	5340	X	5152	-0-	-188	-0-	488	1	4664	2	N	-0-					56
*12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	538	1	4864	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 63,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	21233	-0-	-9519	-0-	2334 7	1 9	18892	2	Y	6					6
02	DLQ G-10		16588	-0-	16588	16588	1909 6	1 9	14673	2	Y	5					11
03	DLQ G-10		17688	-0-	17688	34276	1968 3	1 9	15717	2	Y	3					14
04	DLQ G-10		15258	-0-	15258	49534	1748 6	1 9	13504	2	Y	5	15	1			4
05	DLQ G-10		15832	-0-	15832	65366	1142 7	1 9	14683	2	Y	6					10
06	DLQ G-10		14503	-0-	14503	79869	1132 4	1 9	13367	2	Y	4					14
07	93164	X	13295	-0-	-79869	-0-	1125 7	1 9	12163	2	Y	6					20
08	17701	X	8726	-0-	-8975	-0-	493 1	1 9	8232	2	Y	1					21
09	15330	X	13963	-0-	-1367	-0-	961 6	1 9	12996	2	Y	5					26
10	15841	X	12920	-0-	-2921	-0-	1099 4	1 9	11817	2	Y	4					30
11	14490	X	13436	-0-	-1054	-0-	1200 2	1 9	12234	2	Y	2					32
12	14415	X	10893	-0-	-3522	-0-	1029 1	1 9	9863	2	Y	1					33

TOTAL GAS PROD: 174,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	12128	-0-	12128	12128	545	1	11583	2	N	-0-					-0-
04	0	W	9086	-0-	9086	21214	804	1	8282	2	N	-0-					-0-
05	0	W	8112	-0-	8112	29326	872	1	7240	2	N	-0-					-0-
06	0	W	7082	-0-	7082	36408	815	1	6267	2	N	-0-					-0-
07	0	W	6713	-0-	6713	43121	826	1	5887	2	N	-0-					-0-
08	0	W	6065	-0-	6065	49186	803	1	5262	2	N	-0-					-0-
09	0	W	5179	-0-	5179	54365	750	1	4429	2	N	-0-					-0-
10	0	W	5398	-0-	5398	59763	776	1	4622	2	N	-0-					-0-
11	0	W	4278	-0-	4278	64041	550	1	3728	2	N	-0-					-0-
*12	68744	X	4703	-0-	-64041	-0-	735	1	3968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 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
05	0		69431	-0-	69431	69431	3394	1	65932	2	N	95	85	1			10
							105	9									
06	0		66621	-0-	66621	136052	2813	1	63569	2	N	217	134	1			93
							239	9									
07	0		57412	-0-	57412	193464	2462	1	54674	2	N	251	284	1			60
							276	9									
08	243059	X	49595	-0-	-193464	-0-	2192	1	47218	2	N	168	134	1			94
							185	9									
09	109110	X	41694	-0-	-67416	-0-	1872	1	39764	2	N	53	134	1			13
							58	9									
10	112747	X	30233	-0-	-82514	-0-	1347	1	28823	2	N	57					70
							63	9									
11	109110	X	27145	-0-	-81965	-0-	1196	1	25881	2	N	62	85	1			47
							68	9									
12	112747	X	24553	-0-	-88194	-0-	1084	1	23333	2	N	124	104	1			67
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 366,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7501 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		88869	-0-	88869	88869	3829	1	85040	2	N	-0-					-0-
08	161175	X	72306	-0-	-88869	-0-	3208	1	69098	2	N	-0-					-0-
09	111060	X	30060	-0-	-81000	-0-	1352	1	28708	2	N	-0-					-0-
10	114762	X	59548	-0-	-55214	-0-	2659	1	56889	2	N	-0-					-0-
11	111060	X	53617	-0-	-57443	-0-	2368	1	51249	2	N	-0-					-0-
12	114762	X	39190	-0-	-75572	-0-	1740	1	37450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					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: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

01	1426 N	472	-0-	-954	-0-	472	2		N	-0-			163
02	1036 N	707	-0-	-329	-0-	707	2		N	-0-			163
03	899 N	473	-0-	-426	-0-	473	2		N	-0-			163
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			163
05	868 N	692	-0-	-176	-0-	690	2	2 9	N	2			165
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3 9	N	3			168
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6 9	N	5	146 1		27
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1 9	N	1			28
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2 9	N	2			30
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			30
11	1440 N	1099	-0-	-341	-0-	1099	2		N	-0-			30
12	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			10
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2		N	-0-			10
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			10
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			10
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			10
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			10
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			10
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			10
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-			10
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			10
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			10
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-			133
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			133
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-			133
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			133
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			133
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			133
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			133
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			133
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			133
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			133
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			133
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

01	11501	X	10157	-0-	-1344	-0-	10090	2	67	9	N	61	174	1			27
02	11004	X	8729	-0-	-2275	-0-	8679	2	50	9	N	45					72
03	12183	X	9334	-0-	-2849	-0-	9303	2	31	9	N	28					100
04	11790	X	9828	-0-	-1962	-0-	9803	2	25	9	N	23					123
05	10788	X	8230	-0-	-2558	-0-	8209	2	21	9	N	19					142
06	10440	X	7244	-0-	-3196	-0-	7232	2	12	9	N	11	73	1			80
07	11439	X	5379	-0-	-6060	-0-	5360	2	19	9	N	17					97
08	11284	X	5075	-0-	-6209	-0-	5055	2	20	9	N	18					115
09	10920	X	4171	-0-	-6749	-0-	4154	2	17	9	N	15					130
10	9455	X	3180	-0-	-6275	-0-	3167	2	13	9	N	12					142
11	7230	X	4776	-0-	-2454	-0-	4764	2	12	9	N	11					153
12	5394	X	2297	-0-	-3097	-0-	2297	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 78,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	33	1	1107	2	Y	-0-					20
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	40	1	1133	2	Y	-0-					20
03	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	38	1	1102	2	Y	-0-					20
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	25	1	1026	2	Y	-0-					20
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	42	1	1254	2	Y	-0-					20
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	35	1	1091	2	Y	4					24
							4	9									
07	1085	N	703	-0-	-382	-0-	24	1	679	2	Y	-0-					24
08	1302	N	591	-0-	-711	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					24
09	1140	N	585	-0-	-555	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					24
10	713	N	189	-0-	-524	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					24
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	17	1	547	2	Y	-0-					24
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	19	1	558	2	Y	1					25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	64	1	2158	2	Y	22					70
							24	9									
02	2660	X	2381	-0-	-279	-0-	80	1	2291	2	Y	9					79
							10	9									
03	2697	X	2198	-0-	-499	-0-	72	1	2105	2	Y	19					98
							21	9									
04	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	39	1	1607	2	Y	4					102
							4	9									
05	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	82	1	2426	2	Y	13					115
							14	9									
06	2130	N	1396	-0-	-734	-0-	44	1	1350	2	Y	2					117
							2	9									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	78	1	2226	2	Y	4					121
							4	9									
08	2511	X	2350	-0-	-161	-0-	79	1	2260	2	Y	10					131
							11	9									
09	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	70	1	1990	2	Y	20	84	1			67
							22	9									
10	2511	X	1799	-0-	-712	-0-	61	1	1737	2	Y	1					68
							1	9									
11	2280	X	1731	-0-	-549	-0-	52	1	1677	2	Y	2					70
							2	9									
*12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	80	1	2278	2	Y	13					83
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 25,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	852	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	17	1	700	2	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
06	750	N	657	-0-	-93	-0-	21	1	636	2	N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	25	1	708	2	N	-0-					-0-
08	775	N	690	-0-	-85	-0-	23	1	667	2	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	N	-0-					-0-
10	744	N	639	-0-	-105	-0-	22	1	617	2	N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	19	1	615	2	N	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	780	-0-	-26	-0-	21	1	716	2	Y	39	51	1			18
							43	9									
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	21	1	608	2	Y	12					30
							13	9									
03	744	N	556	-0-	-188	-0-	18	1	526	2	Y	11					41
							12	9									
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	16	1	642	2	Y	32	45	1			28
							35	9									
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	22	1	663	2	Y	19					47
							21	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	Y	27	48	1			26
							30	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	Y	29					55
							32	9									
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	23	1	641	2	Y	17	48	1			24
							19	9									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	635	2	Y	36	48	1			12
							40	9									
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	665	2	Y	44					56
							48	9									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	Y	32	50	1			38
							35	9									
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	22	1	631	2	Y	16	50	1			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2189	-0-	-384	-0-	63	1	2103	2	Y	21					60
							23	9									
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	71	1	2023	2	Y	8					68
							9	9									
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2219	2	Y	20					88
							22	9									
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	53	1	2184	2	Y	6					94
							7	9									
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	80	1	2388	2	Y	12					106
							13	9									
06	2250	X	2004	-0-	-246	-0-	63	1	1937	2	Y	4					110
							4	9									
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	80	1	2297	2	Y	5					115
							6	9									
08	2480	X	2286	-0-	-194	-0-	77	1	2198	2	Y	10					125
							11	9									
09	2400	X	2202	-0-	-198	-0-	74	1	2104	2	Y	22	82	1			65
							24	9									
10	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	73	1	2071	2	Y	1					66
							1	9									
11	2310	X	2127	-0-	-183	-0-	63	1	2061	2	Y	3					69
							3	9									
12	2387	X	1792	-0-	-595	-0-	60	1	1721	2	Y	10					79
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	96	1	3221	2	N	181	181	1			48
							199	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	102	1	2932	2	N	181	184	1			45
							199	9									
03	3503	X	2852	-0-	-651	-0-	89	1	2619	2	N	131					176
							144	9									
04	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	65	1	2667	2	N	103	187	1			92
							113	9									
05	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	95	1	2812	2	N	166	182	1			76
							183	9									
06	3450	X	2535	-0-	-915	-0-	76	1	2346	2	N	103					179
							113	9									
07	3565	X	2961	-0-	-604	-0-	95	1	2712	2	N	140	184	1			135
							154	9									
08	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	92	1	2631	2	N	147	185	1			97
							162	9									
09	3000	X	2319	-0-	-681	-0-	74	1	2126	2	N	108	170	1			35
							119	9									
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	99	1	2842	2	N	147					182
							162	9									
11	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	72	1	2356	2	N	113	186	1			109
							124	9									
12	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	92	1	2643	2	N	110					219
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 34,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2015 - P/A 05/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	53	1	1779	2	Y	-0-					23
02	1120	N	675	-0-	-445	-0-	23	1	652	2	Y	-0-					23
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	79	1	2313	2	Y	-0-					23
04	1770	N	908	-0-	-862	-0-	22	1	886	2	Y	-0-					23
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	Y	-0-					23
06	1770	N	965	-0-	-805	-0-	30	1	932	2	Y	3					26
							3	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	48	1	1376	2	Y	-0-					26
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	50	1	1425	2	Y	-0-					26
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1380	2	Y	-0-					26
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	48	1	1382	2	Y	-0-					26
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	42	1	1377	2	Y	-0-					26
12	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	44	1	1269	2	Y	1					27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	108	1	3609	2	Y	-0-					46
02	4256	X	2489	-0-	-1767	-0-	84	1	2405	2	Y	-0-					46
03	4712	X	2555	-0-	-2157	-0-	84	1	2471	2	Y	-0-					46
04	4560	X	2568	-0-	-1992	-0-	61	1	2507	2	Y	-0-					46
05	3720	X	2437	-0-	-1283	-0-	79	1	2358	2	Y	-0-					46
06	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	112	1	3458	2	Y	13					59
							14	9									
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	134	1	3830	2	Y	-0-					59
08	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	89	1	2548	2	Y	-0-					59
09	3570	X	3213	-0-	-357	-0-	109	1	3104	2	Y	-0-					59
10	3968	X	2949	-0-	-1019	-0-	100	1	2849	2	Y	-0-					59
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	128	1	4163	2	Y	-0-					59
12	3968	X	2388	-0-	-1580	-0-	81	1	2304	2	Y	3					62
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	171	1	3138	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	154	1	2846	2	N	20					90
							22	9									
03	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	168	1	2964	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	146	1	2818	2	N	1	1	8			90
							1	9									
05	3348	X	2647	-0-	-701	-0-	145	1	2489	2	N	12					102
							13	9									
06	3240	X	2090	-0-	-1150	-0-	119	1	1970	2	N	1	1	8			102
							1	9									
07	3348	X	2160	-0-	-1188	-0-	131	1	2021	2	N	7					109
							8	9									
08	3131	X	2330	-0-	-801	-0-	125	1	2205	2	N	-0-					109
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	161	1	2878	2	N	13	2	8			120
							14	9									
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	149	1	2609	2	N	1	1	8			120
							1	9									
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	138	1	2485	2	N	43	1	8			162
							47	9									
12	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	148	1	2585	2	N	1	1	8			162
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	44	1	1485	2	N	44					170
							48	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	55	1	1588	2	N	47					217
							52	9									
03	2108	N	1400	-0-	-708	-0-	44	1	1291	2	N	59	189	1			87
							65	9									
04	1530	N	971	-0-	-559	-0-	22	1	883	2	N	60					147
							66	9									
05	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	49	1	1467	2	N	53					200
							58	9									
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	76	1	2338	2	N	54					254
							59	9									
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	90	1	2586	2	N	26					280
							29	9									
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	93	1	2667	2	N	29					309
							32	9									
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	87	1	2501	2	N	6	185	1			130
							7	9									
10	2418	N	2271	-0-	-147	-0-	77	1	2192	2	N	2					132
							2	9									
11	2340	N	1035	-0-	-1305	-0-	31	1	998	2	N	5					137
							6	9									
12	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	62	1	1767	2	N	15					152
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	127	1	2327	2	N	-0-					121
02	2744	X	1940	-0-	-804	-0-	99	1	1841	2	N	-0-					121
03	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	132	1	2331	2	N	1	1	8			121
							1	9									
04	3030	X	2104	-0-	-926	-0-	104	1	1999	2	N	1	1	8			121
							1	9									
05	3131	X	1993	-0-	-1138	-0-	109	1	1884	2	N	-0-					121
06	2370	X	1817	-0-	-553	-0-	103	1	1713	2	N	1	1	8			121
							1	9									
07	2449	X	1621	-0-	-828	-0-	99	1	1521	2	N	1	1	8			121
							1	9									
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	145	1	2556	2	N	-0-					121
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	143	1	2562	2	N	1	1	8			121
							1	9									
10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	N	-0-					121
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	141	1	2522	2	N	1	1	8			121
							1	9									
12	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	147	1	2560	2	N	1	1	8			121
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-					178
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	20	1	328	2	N	-0-					178
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					178
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	25	1	352	2	N	10	167	1			21
							11	9									
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	20	1	297	2	N	-0-					21
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					21
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	23	1	339	2	N	-0-					21
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-					21
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	21	1	287	2	N	-0-					21
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	22	1	307	2	N	-0-					21
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-					21
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	19	1	234	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	54	1	1823	2	Y	97	128	1			57
							107	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	62	1	1777	2	Y	36					93
							40	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1874	2	Y	39					132
							43	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	2	Y	94	129	1			97
							103	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	2	Y	54					151
							59	9									
06	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	53	1	1617	2	Y	74	136	1			89
							81	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	Y	83					172
							91	9									
08	2077	X	1880	-0-	-197	-0-	62	1	1765	2	Y	48	137	1			83
							53	9									
09	2010	X	1796	-0-	-214	-0-	57	1	1636	2	Y	94	127	1			50
							103	9									
10	2046	X	1845	-0-	-201	-0-	58	1	1665	2	Y	111					161
							122	9									
11	1980	X	1826	-0-	-154	-0-	52	1	1682	2	Y	84	130	1			115
							92	9									
12	2046	X	1823	-0-	-223	-0-	60	1	1717	2	Y	42	131	1			26
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 22,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1751	-0-	-1473	-0-	83	1	1570	2	N	89	181	1			130
							98	9									
02	2912	X	2163	-0-	-749	-0-	99	1	1979	2	N	77					207
							85	9									
03	3224	X	2047	-0-	-1177	-0-	95	1	1828	2	N	113	183	1			137
							124	9									
04	2250	X	1813	-0-	-437	-0-	67	1	1676	2	N	64					201
							70	9									
05	2387	X	1971	-0-	-416	-0-	88	1	1817	2	N	60					261
							66	9									
06	2310	X	2034	-0-	-276	-0-	95	1	1864	2	N	68	180	1			149
							75	9									
07	2387	X	2024	-0-	-363	-0-	96	1	1843	2	N	77					226
							85	9									
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	106	1	2019	2	N	86	182	1			130
							95	9									
09	2040	X	2020	-0-	-20	-0-	95	1	1841	2	N	76					206
							84	9									
10	2108	X	1508	-0-	-600	-0-	69	1	1394	2	N	41					247
							45	9									
11	2160	X	1088	-0-	-1072	-0-	47	1	1010	2	N	28	186	1			89
							31	9									
12	2232	X	1824	-0-	-408	-0-	86	1	1626	2	N	102					191
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 22,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	233 264	1 9	7819	2	N	240	193	1			142
02	9828	X	9083	-0-	-745	-0-	296 309	1 9	8478	2	N	281	380	1			43
03	10509	X	8811	-0-	-1698	-0-	281 287	1 9	8243	2	N	261	182	1			122
04	10170	X	7633	-0-	-2537	-0-	179 130	1 9	7324	2	N	118					240
05	10354	X	8777	-0-	-1577	-0-	280 175	1 9	8322	2	N	159	180	1			219
06	9720	X	7342	-0-	-2378	-0-	225 195	1 9	6922	2	N	177	183	1			213
07	10044	X	7989	-0-	-2055	-0-	263 175	1 9	7551	2	N	159	341	1			31
08	8804	X	7754	-0-	-1050	-0-	257 146	1 9	7351	2	N	133					164
09	8490	X	6391	-0-	-2099	-0-	214 66	1 9	6111	2	N	60					224
10	8773	X	5985	-0-	-2788	-0-	197 145	1 9	5643	2	N	132	184	1			172
11	7740	X	5729	-0-	-2011	-0-	167 120	1 9	5442	2	N	109	161	1			120
12	7998	X	5684	-0-	-2314	-0-	188 121	1 9	5375	2	N	110					230

TOTAL GAS PROD: 89,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,939

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1724	-0-	-322	-0-	70	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1531	-0-	-37	-0-	63	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	70	1	1498	2	N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	69	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	68	1	1578	2	N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	70	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	71	1	1522	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	68	1	1434	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	66	1	1405	2	N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	66	1	1431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	148	1	3511	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3141	-0-	3141	3141	130	1	3011	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2721	-0-	2721	5862	152	1	2569	2	N	-0-			-0-
04	9467	X	3605	-0-	-5862	-0-	182	1	3423	2	N	-0-			-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	168	1	3197	2	N	-0-			-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	177	1	3329	2	N	-0-			-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	185	1	3430	2	N	-0-			-0-
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	194	1	3503	2	N	-0-			-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	182	1	3218	2	N	-0-			-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	185	1	3297	2	N	-0-			-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	174	1	3109	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	130	1	2800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	20	1	472	2	N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	2	N	-0-			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-			-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	19	1	439	2	N	-0-			-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	2	N	-0-			-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	-0-			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	N	-0-			-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	19	1	397	2	N	-0-			-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	2	N	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	N	-0-			-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	N	-0-			-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	51	1	1191	2	N	-0-			-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	N	-0-			-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	57	1	1270	2	N	-0-			-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	49	1	1134	2	N	-0-			-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-			-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	49	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	N	-0-			-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	N	-0-			-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1322	2	N	-0-			-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	25	1	580	2	N	-0-					-0-
02	560	N	442	-0-	-118	-0-	18	1	424	2	N	-0-					-0-
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	24	1	500	2	N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	22	1	503	2	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	2	N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

01	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	103	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	95	1	2192	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	100	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2251	-0-	-89	-0-	96	1	2155	2	N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	97	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	96	1	2175	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	93	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	109	1	2342	2	N	-0-					-0-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	112	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	112	1	2396	2	N	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	112	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	114	1	2450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10688 - 10898

01	961	N	882	-0-	-79	-0-	36	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		766	-0-	766	766	32	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		826	-0-	826	1592	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	867	-0-	-333	1259	37	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	2155	N	896	-0-	-1259	-0-	37	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	35	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	38	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	44	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2287	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1084	-0-	1084	3371	46	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1118	-0-	1118	4489	46	1	1072	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1089	-0-	1089	5578	46	1	1043	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1101	-0-	-1899	3679	47	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1097	-0-	-2003	1676	49	1	1048	2	Y	-0-					-0-
09	2697	N	1021	-0-	-1676	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	47	1	1012	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	999	-0-	-51	-0-	44	1	955	2	Y	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1526	-0-	-2597	-0-	62	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3040	-0-	3040	3040	126	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4005	-0-	4005	7045	180	1	3825	2	N	-0-					-0-
04	10358	X	3313	-0-	-7045	-0-	141	1	3172	2	N	-0-					-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	157	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	151	1	3422	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3099	-0-	-900	-0-	133	1	2966	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3247	-0-	-690	-0-	144	1	3103	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3428	-0-	-142	-0-	154	1	3274	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	160	1	3420	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2873	-0-	-697	-0-	127	1	2746	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3060	-0-	-474	-0-	136	1	2924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2216	-0-	-326	-0-	120	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	111	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	121	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	119	1	1998	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	111	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	121	1	2045	2	N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	123	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	124	1	1998	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	119	1	1887	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	114	1	1772	2	N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	94	1	2030	2	N	-0-					-0-
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	95	1	2039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 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	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	49	1	1151	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	44	1	1018	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1084	-0-	1084	2146	49	1	1035	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1189	-0-	-11	2135	51	1	1138	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1148	-0-	-1952	183	47	1	1101	2	Y	-0-			-0-
06	1242	N	1059	-0-	-183	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-			-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	Y	-0-			-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	2	Y	-0-			-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	2	Y	-0-			-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	55	1	1173	2	Y	-0-			-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	2	Y	-0-			-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

01	2883	N	2475	-0-	-408	-0-	100	1	2375	2	N	-0-			-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	93	1	2149	2	N	-0-			-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2447	2	N	-0-			-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	100	1	2255	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	95	1	2222	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2146	-0-	-344	-0-	91	1	2055	2	N	-0-			-0-
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	125	1	2786	2	N	-0-			-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	2	N	-0-			-0-
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	N	-0-			-0-
10	2914	N	2437	-0-	-477	-0-	109	1	2328	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	99	1	2151	2	N	-0-			-0-
12	2821	N	2288	-0-	-533	-0-	102	1	2186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3217	-0-	-441	-0-	130	1	3087	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2955	-0-	2955	2955	122	1	2833	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2796	-0-	2796	5751	126	1	2670	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2879	-0-	2879	8630	123	1	2756	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2657	-0-	2657	11287	109	1	2548	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3401	-0-	3401	14688	144	1	3257	2	N	-0-			-0-
07	17663	X	2975	-0-	-14688	-0-	128	1	2847	2	N	-0-			-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	148	1	3177	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	140	1	2971	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	150	1	3214	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2734	-0-	-596	-0-	121	1	2613	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	131	1	2826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 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	465	N	422	-0-	-43	-0-	17	1	405	2	N	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-			-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	371	2	N	-0-			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	N	-0-			-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	18	1	373	2	N	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-			-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1850	-0-	-1250	2389	75	1	1775	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1691	-0-	1691	4080	70	1	1621	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1755	-0-	1755	5835	79	1	1676	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1723	-0-	523	6358	73	1	1650	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1564	-0-	-1536	4822	64	1	1500	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1930	-0-	-1070	3752	82	1	1848	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1898	-0-	-1202	2550	82	1	1816	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1795	-0-	-1305	1245	80	1	1715	2	Y	-0-			-0-
09	2921	N	1676	-0-	-1245	-0-	75	1	1601	2	Y	-0-			-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	2	Y	-0-			-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1243	2	Y	-0-			-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1391	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2203	-0-	-897	6099	118	1	2061	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
02	DLQ G-10		2021	-0-	2021	8120	109	1	1880	2	Y	29	31	1			16
							32	9									
03	DLQ G-10		1246	-0-	1246	9366	85	1	1140	2	Y	19	22	1			13
							21	9									
04	DLQ G-10		2416	-0-	2416	11782	101	1	2273	2	Y	38	35	1			16
							42	9									
05	DLQ G-10		1275	-0-	1275	13057	63	1	1188	2	Y	22	15	1			23
							24	9									
06	DLQ G-10		1399	-0-	1399	14456	59	1	1332	2	Y	7	20	1			10
							8	9									
07	3000	N	915	-0-	-2085	12371	39	1	861	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
08	3100	N	706	-0-	-2394	9977	31	1	673	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	3000	N	902	-0-	-2098	7879	68	1	834	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	3100	N	973	-0-	-2127	5752	49	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	984	-0-	-2016	3736	71	1	913	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	996	-0-	-2104	1632	44	1	952	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	66	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	102	N	36	-0-	-66	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1046	-0-	-101	-0-	42	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	2	N	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	43	1	921	2	N	-0-					-0-
04	960	N	734	-0-	-226	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	41	1	964	2	N	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	35	1	780	2	N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	2	N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	899	2	N	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	34	1	715	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	511	-0-	-512	-0-	23	1	488	2	N	-0-					-0-
11	900	N	735	-0-	-165	-0-	32	1	703	2	N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

01	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	67 10	1 9	1579	2	Y	9					14
02	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	56 13	1 9	1294	2	Y	12	13	1			13
03	DLQ G-10		1250	-0-	1250	2613	55 17	1 9	1178	2	Y	15	27	1			1
04	1200	N	1552	-0-	352	2965	65 36	1 9	1451	2	Y	33	30	1			4
05	3100	N	1538	-0-	-1562	1403	63 19	1 9	1456	2	Y	17	19	1			2
06	2801	N	1398	-0-	-1403	-0-	59 15	1 9	1324	2	Y	14	9	1			7
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	60 6	1 9	1332	2	Y	5	9	1			3
08	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	60 6	1 9	1300	2	Y	5	4	1			4
09	1440	N	1190	-0-	-250	-0-	53 2	1 9	1135	2	Y	2	4	1			2
10	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	55 15	1 9	1184	2	Y	14					16
11	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	57 6	1 9	1224	2	Y	5	13	1			8
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	58	1	1245	2	Y	-0-	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1899	-0-	-395	-0-	77	1	1822	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2151	-0-	2151	2151	89	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2116	-0-	2116	4267	95	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	2184	-0-	1284	5551	93	1	2091	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1010	-0-	-2090	3461	42	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1434	-0-	-1566	1895	61	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1362	-0-	-1738	157	59	1	1303	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1479	-0-	-660	-0-	66	1	1413	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1380	-0-	-690	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1421	-0-	-67	-0-	63	1	1358	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	165	-0-	-1275	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	4	-0-	-1484	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2015 - /O TO 04-277431

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	98	1	924	2	N	46	196	1			37
							51	9									
02	812	N	686	-0-	-126	-0-	55	1	631	2	N	-0-					37
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	94	1	791	2	N	-0-					37
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	103	1	704	2	N	3					40
							3	9									
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	71	1	635	2	N	-0-					40
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	182	1	915	2	N	-0-					40
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	54	1	741	2	N	-0-					40
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	100	1	862	2	N	-0-					40
09	1110	N	583	-0-	-527	-0-	65	1	518	2	N	-0-					40
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	N	-0-					40
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	77	1	796	2	N	32					72
							35	9									
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	76	1	869	2	N	62					134
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	87	1	2050	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1934	-0-	-26	-0-	80	1	1854	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	83	1	1768	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1486	-0-	-464	-0-	63	1	1423	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1089	-0-	-926	-0-	45	1	1044	2	N	-0-			-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	95	1	2139	2	N	-0-			-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	95	1	2117	2	N	-0-			-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	97	1	2095	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1973	-0-	-247	-0-	89	1	1884	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1563	-0-	-638	-0-	70	1	1493	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	86	1	1870	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	91	1	1953	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	90	1	2127	2	N	-0-			-0-
02	952	X	237	-0-	-715	-0-	10	1	227	2	N	-0-			-0-
03	1054	X	240	-0-	-814	-0-	11	1	229	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	236	-0-	-784	-0-	10	1	226	2	N	-0-			-0-
05	1054	X	59	-0-	-995	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	149	1	3368	2	N	-0-			-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	194	1	4311	2	N	-0-			-0-
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	194	1	4181	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	193	1	4097	2	N	-0-			-0-
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	178	1	3806	2	N	-0-			-0-
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	153	1	3306	2	N	-0-			-0-
*12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	144	1	3103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-1079	-0-	17	1	392	2	N	-0-			-0-
02	1344	X	460	-0-	-884	-0-	19	1	441	2	N	-0-			-0-
03	930	X	451	-0-	-479	-0-	20	1	431	2	N	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	N	-0-			-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	2	N	-0-			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	N	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	N	-0-			-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	24	1	511	2	N	-0-			-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	25	1	536	2	N	-0-			-0-
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	24	1	518	2	N	-0-			-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1347	-0-	-1753	838	55	1	1292	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2028	49	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1158	-0-	1158	3186	52	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1283	-0-	1283	4469	55	1	1228	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1308	-0-	1308	5777	54	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1260	-0-	1260	7037	53	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1324	-0-	-1676	5361	57	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1325	-0-	-1775	3586	59	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1245	-0-	-1755	1831	56	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1282	-0-	-1818	13	57	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	54	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	56	1	1199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	Y	8					13
							9	9									
02	DLQ G-10		836	-0-	836	836	61	1	761	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
03	DLQ G-10		859	-0-	859	1695	67	1	775	2	Y	15	27	1			1
							17	9									
04	1200	N	886	-0-	-314	1381	65	1	786	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
05	2259	N	878	-0-	-1381	-0-	65	1	794	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	65	1	783	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	842	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	66	1	741	2	Y	8					8
							9	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	68	1	802	2	Y	4	7	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	155	-0-	-2263	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	79	-0-	-1601	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
03	496	N	51	-0-	-445	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		527	-0-	527	527	22	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		536	-0-	536	1063	24	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	594	-0-	-606	457	25	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	1063	N	606	-0-	-457	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1830	-0-	-619	-0-	103	1	1703	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
02	DLQ G-10		1820	-0-	1820	1820	89	1	1699	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
03	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3631	111	1	1696	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
04	1200	N	2023	-0-	823	4454	108	1	1898	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
05	3100	N	2321	-0-	-779	3675	124	1	2174	2	Y	21	11	1			16
							23	9									
06	3000	N	2327	-0-	-673	3002	126	1	2170	2	Y	28	32	1			12
							31	9									
07	3100	N	2457	-0-	-643	2359	134	1	2297	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
08	3100	N	2445	-0-	-655	1704	137	1	2287	2	Y	19	14	1			15
							21	9									
09	3000	N	2212	-0-	-788	916	127	1	2063	2	Y	20	13	1			22
							22	9									
10	3100	N	2365	-0-	-735	181	135	1	2219	2	Y	10	14	1			18
							11	9									
11	2857	N	2676	-0-	-181	-0-	146	1	2516	2	Y	13	14	1			17
							14	9									
*12	3100	N	3260	-0-	160	160	173	1	3065	2	Y	20	28	1			9
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 27,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		261	-0-	261	261	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		23	-0-	23	284	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		93	-0-	93	377	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		62	-0-	62	439	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		82	-0-	82	521	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		57	-0-	57	578	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		29	-0-	29	607	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	607	X	-0-	-0-	-607	-0-					Y	-0-					-0-
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	173	1	4091	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3846	-0-	3846	3846	159	1	3687	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3570	-0-	3570	7416	160	1	3410	2	Y	-0-			-0-
04	10937	X	3521	-0-	-7416	-0-	150	1	3371	2	Y	-0-			-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	153	1	3562	2	Y	-0-			-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	158	1	3563	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	163	1	3629	2	Y	-0-			-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	172	1	3712	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	163	1	3472	2	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	163	1	3497	2	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	149	1	3217	2	Y	-0-			-0-
12	3844	X	3158	-0-	-686	-0-	140	1	3018	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 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	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		342	-0-	342	342	14	1	328	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	343	1	2			Y	-0-			-0-
04	640	X	297	-0-	-343	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
06	330	X	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	341	X	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11	300	X	24	-0-	-276	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	310	X	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-41	-0-	37	1	883	2	N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	37	1	858	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-					-0-
05	930	N	481	-0-	-449	-0-	20	1	461	2	N	-0-					-0-
06	870	N	363	-0-	-507	-0-	15	1	348	2	N	-0-					-0-
07	837	N	210	-0-	-627	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
08	434	N	247	-0-	-187	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1241	-0-	1241	1241	51	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2761	68	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2018	-0-	818	3579	86	1	1932	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2326	-0-	-774	2805	96	1	2230	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2691	-0-	-309	2496	114	1	2576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	2738	-0-	-362	2134	118	1	2616	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	3100	N	2669	-0-	-431	1703	118	1	2551	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	2439	-0-	-561	1142	110	1	2329	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2444	-0-	-656	486	109	1	2335	2	Y	-0-					-0-
11	2600	N	2114	-0-	-486	-0-	93	1	2021	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	81	1	1733	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	154	1	3641	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3611	-0-	3611	3611	149	1	3462	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3361	-0-	3361	6972	151	1	3210	2	Y	-0-					-0-
04	10845	X	3873	-0-	-6972	-0-	165	1	3708	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	144	1	3359	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3384	-0-	-246	-0-	143	1	3241	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	148	1	3294	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3572	-0-	-210	-0-	158	1	3414	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3348	-0-	-312	-0-	151	1	3197	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3321	-0-	-182	-0-	148	1	3173	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	151	1	3261	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	156	1	3365	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	57	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	59	1	1379	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	55	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	65	1	1447	2	N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	67	1	1425	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	67	1	1443	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	64	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	67	1	1432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	20	1	474	2	N	-0-					-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	21	1	469	2	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	N	-0-					-0-
08	558	N	367	-0-	-191	-0-	16	1	351	2	N	-0-					-0-
09	570	N	350	-0-	-220	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
10	558	N	351	-0-	-207	-0-	16	1	335	2	N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	97	1	2291	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2089	-0-	2089	2089	86	1	2003	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2107	-0-	2107	4196	95	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2070	-0-	870	5066	88	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2042	-0-	-1058	4008	84	1	1958	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2011	-0-	-989	3019	85	1	1925	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	2078	-0-	-1022	1997	89	1	1979	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	3100	N	2044	-0-	-1056	941	91	1	1953	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2741	N	1800	-0-	-941	-0-	81	1	1719	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	74	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	66	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	70	1	1502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1842	-0-	-1258	3390	104	1	1738	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1699	-0-	1699	5089	97	1	1602	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1734	-0-	1734	6823	108	1	1626	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2095	-0-	2095	8918	118	1	1977	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1913	-0-	1913	10831	109	1	1804	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1927	-0-	1927	12758	110	1	1817	2	Y	-0-			-0-
07	3000	N	2090	-0-	-910	11848	120	1	1970	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2010	-0-	-1090	10758	119	1	1891	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1812	-0-	-1188	9570	110	1	1702	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2052	-0-	-1048	8522	120	1	1932	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2003	-0-	-997	7525	117	1	1886	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1905	-0-	-1195	6330	114	1	1791	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	122	1	2875	2	N	-0-			-0-
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	86	1	1993	2	N	-0-			-0-
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	129	1	2747	2	N	-0-			-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	123	1	2763	2	N	-0-			-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	120	1	2792	2	N	-0-			-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2747	2	N	-0-			-0-
07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	126	1	2809	2	N	-0-			-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1751	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3265	-0-	265	265	147	1	3118	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3483	-0-	383	648	156	1	3327	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3284	-0-	284	932	145	1	3139	2	N	-0-			-0-
*12	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	149	1	3197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2190	-0-	-228	-0-	89	1	2101	2	N	-0-			-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	83	1	1754	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	83	1	1856	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	80	1	1869	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	N	-0-			-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	92	1	2049	2	N	-0-			-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	96	1	2067	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	91	1	1926	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	93	1	1999	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	88	1	1899	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	84	1	1817	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	117	1	2764	2	N	-0-			-0-
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	90	1	2078	2	N	-0-			-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	106	1	2255	2	N	-0-			-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	104	1	2350	2	N	-0-			-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	72	1	1672	2	N	-0-			-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	2	N	-0-			-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	92	1	1985	2	N	-0-			-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	2	N	-0-			-0-
10	899	N	621	-0-	-278	-0-	28	1	593	2	N	-0-			-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	55	1	1181	2	N	-0-			-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	953	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	123	1	2900	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2057	-0-	-547	-0-	85	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	156	1	3321	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	112	1	2509	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	98	1	2273	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	99	1	2248	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2870	-0-	-13	-0-	124	1	2746	2	N	-0-			-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	135	1	2910	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	1940	-0-	-520	-0-	87	1	1853	2	N	-0-			-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	154	1	3288	2	N	-0-			-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	123	1	2668	2	N	-0-			-0-
*12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	126	1	2721	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1516	-0-	-96	-0-	91	1	1425	2	N	-0-			-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	92	1	1290	2	N	-0-			-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	88	1	1319	2	N	-0-			-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	86	1	1271	2	N	-0-			-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	N	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	93	1	1330	2	N	-0-			-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	90	1	1284	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	91	1	1303	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	87	1	1230	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	92	1	1321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	45	1	1054	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	41	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	45	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	911	-0-	-109	-0-	39	1	872	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	83	1	1869	2	N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	92	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	94	1	2030	2	N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	92	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	89	1	1912	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	80	1	1732	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	86	1	1856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1579	-0-	-1521	2034	93 24	1 9	1462	2	Y	22	22	1			18
02	DLQ G-10		1435	-0-	1435	3469	85 32	1 9	1318	2	Y	29	32	1			15
03	DLQ G-10		1487	-0-	1487	4956	95 26	1 9	1366	2	Y	24	25	1			14
04	DLQ G-10		1472	-0-	1472	6428	91 21	1 9	1360	2	Y	19	23	1			10
05	DLQ G-10		1491	-0-	1491	7919	90 23	1 9	1378	2	Y	21	12	1			19
06	DLQ G-10		1465	-0-	1465	9384	89 32	1 9	1344	2	Y	29	33	1			15
07	3000	N	1518	-0-	-1482	7902	94 26	1 9	1398	2	Y	24	27	1			12
08	3100	N	1493	-0-	-1607	6295	68 21	1 9	1404	2	Y	19	14	1			17
09	3000	N	1436	-0-	-1564	4731	64 22	1 9	1350	2	Y	20	13	1			24
10	3100	N	1425	-0-	-1675	3056	63 11	1 9	1351	2	Y	10	15	1			19
11	3000	N	1282	-0-	-1718	1338	56 15	1 9	1211	2	Y	14	14	1			19
*12	2880	N	1542	-0-	-1338	-0-	67 25	1 9	1450	2	Y	23	30	1			12

TOTAL GAS PROD: 17,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2134	-0-	-315	-0-	87	1	2047	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1910	-0-	1910	1910	79	1	1831	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	3906	90	1	1906	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	2059	-0-	859	4765	88	1	1971	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2101	-0-	-999	3766	87	1	2014	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2061	-0-	-939	2827	87	1	1974	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2127	-0-	-973	1854	92	1	2035	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2124	-0-	-976	878	94	1	2030	2	Y	-0-			-0-
09	2873	N	1995	-0-	-878	-0-	90	1	1905	2	Y	-0-			-0-
10	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	79	1	1683	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	1766	-0-	-304	-0-	78	1	1688	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	77	1	1647	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 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	1240	N	529	-0-	-711	-0-	21	1	508	2	N	-0-			-0-
02	756	N	681	-0-	-75	-0-	28	1	653	2	N	-0-			-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	38	1	808	2	N	-0-			-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	N	-0-			-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	N	-0-			-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	34	1	761	2	N	-0-			-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	35	1	769	2	N	-0-			-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	N	-0-			-0-
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	34	1	726	2	N	-0-			-0-
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	35	1	759	2	N	-0-			-0-
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	35	1	748	2	N	-0-			-0-
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	34	1	739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	106	1	1784	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1698	-0-	1698	1698	96	1	1602	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1832	-0-	1832	3530	112	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1948	-0-	1948	5478	112	1	1836	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1869	-0-	1869	7347	107	1	1762	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2242	-0-	2242	9589	124	1	2118	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	2368	-0-	-632	8957	132	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2487	-0-	-613	8344	140	1	2347	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2238	-0-	-762	7582	129	1	2109	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2280	-0-	-820	6762	131	1	2149	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2049	-0-	-951	5811	119	1	1930	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2138	-0-	-962	4849	125	1	2013	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	155	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	144	1	3349	2	N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	155	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	161	1	3624	2	N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	139	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	160	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	164	1	3633	2	N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	169	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	163	1	3464	2	N	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	168	1	3591	2	N	-0-					-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	158	1	3413	2	N	-0-					-0-
*12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	167	1	3597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	91	1	2156	2	N	-0-			-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	77	1	1782	2	N	-0-			-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	77	1	1630	2	N	-0-			-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	62	1	1400	2	N	-0-			-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	103	1	2401	2	N	-0-			-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	N	-0-			-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	1906	2	N	-0-			-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	2	N	-0-			-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	84	1	1781	2	N	-0-			-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	2	N	-0-			-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	89	1	1931	2	N	-0-			-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	93	1	2000	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	884	-0-	-108	-0-	36	1	848	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		787	-0-	787	787	33	1	754	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		841	-0-	841	1628	38	1	803	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	838	-0-	-62	1566	36	1	802	2	Y	-0-			-0-
05	2435	N	869	-0-	-1566	-0-	36	1	833	2	Y	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	-0-			-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	2	Y	-0-			-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	863	2	Y	-0-			-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	35	1	754	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	34	1	739	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2131	-0-	-969	5726	86	1	2045	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2065	-0-	2065	7791	85	1	1980	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1850	-0-	1850	9641	83	1	1767	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	2232	-0-	1032	10673	95	1	2137	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2046	-0-	-1054	9619	84	1	1962	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2146	-0-	-854	8765	91	1	2055	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2389	-0-	-711	8054	103	1	2286	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2376	-0-	-724	7330	105	1	2271	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2210	-0-	-790	6540	99	1	2111	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2173	-0-	-927	5613	97	1	2076	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2204	-0-	-796	4817	97	1	2107	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2215	-0-	-885	3932	98	1	2117	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 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	2356	X	2027	-0-	-329	-0-	164	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	153	1	1769	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1948	-0-	1948	3870	174	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1908	-0-	1908	5778	157	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1750	-0-	1750	7528	155	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1983	-0-	1983	9511	173	1	1810	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	2046	-0-	-954	8557	170	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2082	-0-	-1018	7539	178	1	1904	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1980	-0-	-1020	6519	169	1	1811	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2109	-0-	-991	5528	176	1	1881	2	Y	47					47
							52	9									
11	3000	N	2091	-0-	-909	4619	168	1	1813	2	Y	100					147
							110	9									
*12	3100	N	2117	-0-	-983	3636	162	1	1799	2	Y	142	192	1			97
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 23,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2794	-0-	-244	-0-	113	1	2681	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2512	-0-	2512	2512	104	1	2408	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2715	-0-	2715	5227	122	1	2593	2	Y	-0-					-0-
04	7941	X	2714	-0-	-5227	-0-	116	1	2598	2	Y	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	104	1	2354	2	Y	-0-					-0-
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	117	1	2596	2	Y	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	117	1	2510	2	Y	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	117	1	2482	2	Y	-0-					-0-
10	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	134	1	2862	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3011	-0-	11	11	133	1	2878	2	Y	-0-					-0-
*12	3020	N	3009	-0-	-11	-0-	134	1	2875	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 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	1736	X	296	-0-	-1440	-0-	12	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	105	1	2391	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1154	-0-	1154	3650	75	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	3909	X	259	-0-	-3650	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	105	1	2446	2	Y	-0-					-0-
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	113	1	2554	2	Y	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	114	1	2530	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1351	-0-	-943	-0-	60	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1661	-0-	-1009	-0-	75	1	1586	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	1731	-0-	-1028	-0-	77	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2319	-0-	-351	-0-	102	1	2217	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2225	-0-	-410	-0-	99	1	2126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	64	1	1514	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1417	-0-	1417	1417	59	1	1358	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1326	-0-	1326	2743	60	1	1266	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1408	-0-	208	2951	60	1	1348	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1418	-0-	-1682	1269	58	1	1360	2	Y	-0-			-0-
06	2642	N	1373	-0-	-1269	-0-	58	1	1315	2	Y	-0-			-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-			-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	2	Y	-0-			-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	64	1	1356	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-			-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1375	2	Y	-0-			-0-
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	51	1	1204	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1115	-0-	-173	-0-	46	1	1069	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	50	1	1064	2	N	-0-			-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	49	1	1095	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	47	1	1098	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	46	1	1030	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	47	1	1039	2	N	-0-			-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	45	1	966	2	N	-0-			-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	44	1	948	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	45	1	969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 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	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	181	1	4274	2	N	-0-			-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	167	1	3868	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	181	1	3849	2	N	-0-			-0-
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	174	1	3916	2	N	-0-			-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	165	1	3842	2	N	-0-			-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	160	1	3624	2	N	-0-			-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	175	1	3898	2	N	-0-			-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	171	1	3690	2	N	-0-			-0-
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	175	1	3709	2	N	-0-			-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	180	1	3840	2	N	-0-			-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	169	1	3657	2	N	-0-			-0-
*12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	170	1	3650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 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	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	54	1	1286	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1140	47	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1471	-0-	1471	2611	66	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	2587	50	1	1126	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1549	-0-	-1551	1036	64	1	1485	2	Y	-0-					-0-
06	2777	N	1741	-0-	-1036	-0-	74	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	85	1	1884	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	69	1	1462	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1119	-0-	-586	-0-	50	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	102	1	2423	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3025	-0-	3025	3025	125	1	2900	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1950	-0-	1950	4975	88	1	1862	2	Y	-0-					-0-
04	8163	X	3188	-0-	-4975	-0-	136	1	3052	2	Y	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	63	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1308	-0-	-1722	-0-	55	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	80	1	1777	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	X	574	-0-	-2426	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	144	1	3073	2	Y	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	144	1	3108	2	Y	-0-					-0-
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	150	1	3224	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3887	-0-	787	787	150	1	3554	2	Y	166	136	1			30
							183	9									
02	DLQ G-10		2912	-0-	2912	3699	115	1	2667	2	Y	118	88	1			60
							130	9									
03	DLQ G-10		2884	-0-	2884	6583	130	1	2754	2	Y	-0-	60	1			-0-
04	8869	X	2286	-0-	-6583	-0-	97	1	2189	2	Y	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	26	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	1330	-0-	-2120	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2298	-0-	-647	-0-	99	1	2199	2	Y	-0-					-0-
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	167	1	3596	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1771	-0-	-523	-0-	79	1	1692	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2544	-0-	-426	-0-	112	1	2432	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2440	-0-	-629	-0-	108	1	2332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	190	1	3760	2	N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	170	1	3285	2	N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	192	1	3425	2	N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	176	1	3308	2	N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	182	1	3516	2	N	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	154	1	2862	2	N	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	168	1	3048	2	N	-0-					-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	163	1	2888	2	N	-0-					-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	184	1	3277	2	N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	187	1	3339	2	N	-0-					-0-
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	188	1	3426	2	N	-0-					-0-
*12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	172	1	3074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	49	1	1161	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2207	50	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3343	48	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		947	-0-	947	4290	39	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2164	-0-	2164	6454	92	1	2072	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	2314	-0-	-686	5768	100	1	2214	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2598	-0-	-502	5266	115	1	2483	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2414	-0-	-586	4680	109	1	2305	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2536	-0-	-564	4116	113	1	2423	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2423	-0-	-577	3539	107	1	2316	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2448	-0-	-652	2887	109	1	2339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	125	1	2955	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2678	-0-	2678	2678	111	1	2567	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5521	128	1	2715	2	Y	-0-					-0-
04	8179	X	2658	-0-	-5521	-0-	113	1	2545	2	Y	-0-					-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	111	1	2591	2	Y	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	148	1	3341	2	Y	-0-					-0-
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	169	1	3756	2	Y	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	166	1	3580	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2992	-0-	-488	-0-	135	1	2857	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3036	-0-	-808	-0-	136	1	2900	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3172	-0-	-548	-0-	140	1	3032	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	162	1	3477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	91	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	83	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2827	95	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	4270	90	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1137	-0-	1137	5407	77	1	1060	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1219	-0-	1219	6626	80	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1196	-0-	-1804	4822	68	1	1128	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1241	-0-	-1859	2963	55	1	1186	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1138	-0-	-1862	1101	51	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	2245	N	1144	-0-	-1101	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	48	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	48	1	1032	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1692	-0-	-1811	-0-	76	1	1593	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
02	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	115	1	2010	2	Y	29	31	1			15
							32	9									
03	DLQ G-10		2399	-0-	2399	4556	136	1	2237	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
04	7124	X	2568	-0-	-4556	-0-	137	1	2410	2	Y	19	23	1			11
							21	9									
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	150	1	2771	2	Y	21	12	1			20
							23	9									
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	152	1	2768	2	Y	3	15	1			8
							3	9									
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	154	1	2730	2	Y	23	21	1			10
							25	9									
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	150	1	2558	2	Y	18	13	1			15
							20	9									
09	2640	N	2435	-0-	-205	-0-	137	1	2277	2	Y	19	13	1			21
							21	9									
10	2728	N	1974	-0-	-754	-0-	117	1	1847	2	Y	9	14	1			16
							10	9									
11	2640	N	2144	-0-	-496	-0-	123	1	2006	2	Y	14	14	1			16
							15	9									
12	2511	N	1862	-0-	-649	-0-	111	1	1725	2	Y	24	30	1			10
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 28,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2816	-0-	-284	8658	114	1	2702	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2323	-0-	2323	10981	96	1	2227	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2369	-0-	2369	13350	106	1	2263	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1992	-0-	792	14142	85	1	1907	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1841	-0-	-1259	12883	76	1	1765	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1276	-0-	-1724	11159	54	1	1222	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2213	-0-	-887	10272	95	1	2118	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2425	-0-	-675	9597	108	1	2317	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2156	-0-	-844	8753	97	1	2059	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2287	-0-	-813	7940	102	1	2185	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2465	-0-	-535	7405	109	1	2356	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2401	-0-	-699	6706	107	1	2294	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	24	1	574	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		517	-0-	517	517	21	1	496	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		566	-0-	566	1083	25	1	541	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	784	-0-	-416	667	33	1	751	2	Y	-0-			-0-
05	1376	N	709	-0-	-667	-0-	29	1	680	2	Y	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	Y	-0-			-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	27	1	578	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	27	1	572	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	26	1	565	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	24	1	525	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2106	-0-	-994	6162	85	1	2021	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1888	-0-	1888	8050	78	1	1810	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1884	-0-	1884	9934	85	1	1799	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	2119	-0-	919	10853	90	1	2029	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2094	-0-	-1006	9847	86	1	2008	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1939	-0-	-1061	8786	82	1	1857	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2278	-0-	-822	7964	98	1	2180	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2169	-0-	-931	7033	96	1	2073	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2015	-0-	-985	6048	91	1	1924	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2080	-0-	-1020	5028	93	1	1987	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1980	-0-	-1020	4008	87	1	1893	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2019	-0-	-1081	2927	90	1	1929	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1401	-0-	-1637	-0-	57	1	1344	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	46	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		874	-0-	874	1977	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1048	-0-	1048	3025	45	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2947	-0-	2947	5972	121	1	2826	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1533	-0-	1533	7505	65	1	1468	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1262	-0-	-1738	5767	54	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2607	-0-	-493	5274	116	1	2491	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2350	-0-	-650	4624	106	1	2244	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2118	-0-	-982	3642	95	1	2023	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2583	-0-	-417	3225	114	1	2469	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2654	-0-	-446	2779	118	1	2536	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	Y	16	8	1			8
							18	9									
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	9	1	217	2	Y	44	34	1			18
							48	9									
03	DLQ G-10		146	-0-	146	420	6	1	137	2	Y	3	12	1			9
							3	9									
04	725	N	305	-0-	-420	-0-	13	1	292	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	79	-0-	-231	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	149	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	123	1	2846	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	132	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	124	1	2798	2	N	-0-					-0-
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	135	1	3140	2	N	-0-					-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	143	1	3229	2	N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	151	1	3349	2	N	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	142	1	3059	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2433	-0-	-567	-0-	109	1	2324	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	123	1	2621	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2700	-0-	-300	-0-	119	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	119	1	2557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	80	1	1893	2	N	-0-			-0-
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	91	1	2099	2	N	-0-			-0-
03	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	2	N	-0-			-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	156	1	3503	2	N	-0-			-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	173	1	4033	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3534	-0-	534	534	150	1	3384	2	N	-0-			-0-
07	3514	X	2980	-0-	-534	-0-	128	1	2852	2	N	-0-			-0-
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	167	1	3594	2	N	-0-			-0-
09	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	77	1	1643	2	N	-0-			-0-
10	1550	X	772	-0-	-778	-0-	34	1	738	2	N	-0-			-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	130	1	2823	2	N	-0-			-0-
*12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	186	1	3996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	55	1	1293	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	47	1	1097	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2281	51	1	1086	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1114	-0-	-86	2195	47	1	1067	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1271	-0-	-1829	366	52	1	1219	2	Y	-0-			-0-
06	1649	N	1283	-0-	-366	-0-	54	1	1229	2	Y	-0-			-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	65	1	1450	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-			-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	2	Y	-0-			-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	63	1	1354	2	Y	-0-			-0-
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 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	1707	N	924	-0-	-783	-0-	37	1	887	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		789	-0-	789	789	33	1	756	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		813	-0-	813	1602	37	1	776	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	829	-0-	-371	1231	35	1	794	2	Y	-0-			-0-
05	1904	N	673	-0-	-1231	-0-	28	1	645	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	31	1	705	2	Y	-0-			-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	Y	-0-			-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	34	1	712	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	33	1	696	2	Y	-0-			-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	2	Y	-0-			-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1881	-0-	-351	-0-	76	1	1805	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	74	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1745	-0-	1745	3545	78	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1767	-0-	867	4412	75	1	1692	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1032	-0-	-2068	2344	43	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	875	-0-	-2125	219	37	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	65	1	1438	2	Y	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	75	1	1616	2	Y	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	78	1	1659	2	Y	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	78	1	1693	2	Y	-0-					-0-
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	77	1	1660	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 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	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	70	1	1645	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1620	-0-	1620	1620	67	1	1553	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2267	-0-	2267	3887	102	1	2165	2	Y	-0-					-0-
04	7102	X	3215	-0-	-3887	-0-	137	1	3078	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	101	1	2348	2	Y	-0-					-0-
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	121	1	2724	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	122	1	2700	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	118	1	2537	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2700	X	1543	-0-	-1157	-0-	69	1	1474	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2038	-0-	-752	-0-	91	1	1947	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	1820	-0-	-880	-0-	80	1	1740	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	1806	-0-	-984	-0-	80	1	1726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	568	-0-	-3307	-0-	23	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3094	-0-	3094	3094	128	1	2966	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		788	-0-	788	3882	35	1	753	2	Y	-0-					-0-
04	4049	X	167	-0-	-3882	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	122	1	2749	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	143	1	3166	2	Y	39	32	1			11
							43	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	133	1	2875	2	Y	39	19	1			31
							43	9									
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	154	1	3265	2	Y	102	99	1			34
							112	9									
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	116	1	2476	2	Y	-0-	34	1			-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	177	1	3833	2	Y	-0-					-0-
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	177	1	3814	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	85	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	916	-0-	-400	-0-	38	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	749	-0-	-708	-0-	34	1	715	2	N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	60	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	56	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	59	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	68	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	2	N	-0-					-0-
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1071	-0-	-1006	-0-	150	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3404	-0-	3404	3404	403	1	2839	2	Y	147	88	1			59
							162	9									
03	DLQ G-10		4217	-0-	4217	7621	418	1	3645	2	Y	140	146	1			53
							154	9									
04	DLQ G-10		5670	-0-	5670	13291	530	1	5129	2	Y	10	30	1			33
							11	9									
05	DLQ G-10		6910	-0-	6910	20201	584	1	6326	2	Y	-0-	33	1			-0-
06	DLQ G-10		6781	-0-	6781	26982	566	1	6215	2	Y	-0-					-0-
07	33036	X	6054	-0-	-26982	-0-	552	1	5502	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5723	-0-	-570	-0-	546	1	5177	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	5207	-0-	-1363	-0-	523	1	4684	2	Y	-0-					-0-
10	6789	X	4210	-0-	-2579	-0-	486	1	3724	2	Y	-0-					-0-
11	6570	X	2385	-0-	-4185	-0-	271	1	2114	2	Y	-0-					-0-
12	6045	X	2077	-0-	-3968	-0-	379	1	1698	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	73	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1570	-0-	1570	1570	65	1	1505	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	3198	73	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1772	-0-	572	3770	75	1	1697	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1866	-0-	-1234	2536	77	1	1789	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1807	-0-	-1193	1343	77	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1811	-0-	-1289	54	78	1	1733	2	Y	-0-					-0-
08	1848	N	1794	-0-	-54	-0-	80	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	76	1	1615	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	77	1	1658	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	74	1	1597	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2494	-0-	-575	-0-	101	1	2393	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	91	1	2105	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2479	-0-	2479	4675	111	1	2368	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7021	100	1	2246	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2435	-0-	2435	9456	100	1	2335	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2073	-0-	2073	11529	88	1	1985	2	Y	-0-			-0-
07	3000	N	2103	-0-	-897	10632	91	1	2012	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2527	-0-	-573	10059	112	1	2415	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2263	-0-	-737	9322	102	1	2161	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2603	-0-	-497	8825	116	1	2487	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2406	-0-	-594	8231	106	1	2300	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2521	-0-	-579	7652	112	1	2409	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	169	1	4006	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3524	-0-	3524	3524	146	1	3378	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3467	-0-	3467	6991	156	1	3311	2	Y	-0-			-0-
04	10327	X	3336	-0-	-6991	-0-	142	1	3194	2	Y	-0-			-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	137	1	3199	2	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3412	-0-	-428	-0-	145	1	3267	2	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3562	-0-	-96	-0-	153	1	3409	2	Y	-0-			-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	171	1	3682	2	Y	-0-			-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	182	1	3875	2	Y	-0-			-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	218	1	4669	2	Y	-0-			-0-
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	175	1	3783	2	Y	-0-			-0-
*12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	143	1	3082	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 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	465	N	377	-0-	-88	-0-	15	1	362	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		345	-0-	345	345	14	1	331	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		328	-0-	328	673	15	1	313	2	Y	-0-			-0-
04	1007	N	334	-0-	-673	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	Y	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	Y	-0-			-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2190	-0-	-662	-0-	88	1	2078	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
02	DLQ G-10		2205	-0-	2205	2205	90	1	2083	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
03	DLQ G-10		2020	-0-	2020	4225	91	1	1926	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
04	6308	X	2083	-0-	-4225	-0-	88	1	1974	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	79	1	1839	2	Y	21	11	1			17
							23	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	96	1	2165	2	Y	28	32	1			13
							31	9									
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	93	1	2056	2	Y	24	26	1			11
							26	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	92	1	1989	2	Y	19	14	1			16
							21	9									
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	20	13	1			23
							22	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	108	1	2308	2	Y	10	15	1			18
							11	9									
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2164	2	Y	14	14	1			18
							15	9									
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	2	Y	18	27	1			9
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 25,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	151	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		127	-0-	127	278	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	387	N	109	-0-	-278	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

01	3100	N	1353	-0-	-1747	229	55	1	1298	2	N	-0-					-0-
02	1351	N	1122	-0-	-229	-0-	46	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	103	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	125	1	2770	2	N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	N	-0-					-0-
09	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	134	1	2840	2	N	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	102	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	2	N	-0-					-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	93	1	2009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6915	-0-	3815	3815	307	1	6608	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	7496	-0-	4496	8311	337	1	7159	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4957	-0-	1857	10168	221	1	4736	2	N	-0-					-0-
11	14111	X	3943	-0-	-10168	-0-	174	1	3769	2	N	-0-					-0-
*12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	218	1	4685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

01	837	N	778	-0-	-59	-0-	32	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		680	-0-	680	680	28	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		702	-0-	702	1382	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	743	-0-	-457	925	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	1657	N	732	-0-	-925	-0-	30	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	31	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	32	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	30	1	660	2	Y	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

01	4991	X	1739	-0-	-3252	-0-	71	1	1668	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4186	-0-	4186	4186	173	1	4013	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5025	-0-	5025	9211	226	1	4799	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5220	-0-	5220	14431	222	1	4998	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4998	-0-	4998	19429	206	1	4792	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5083	-0-	5083	24512	215	1	4867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	30466	X	5954	-0-	-24512	-0-	256	1	5694	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	251	1	5416	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	251	1	5333	2	Y	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	246	1	5256	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4912	-0-	-218	-0-	217	1	4695	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	216	1	4651	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 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	8959	X	8227	-0-	-732	-0-	363	1	7864	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7463	-0-	7463	7463	335	1	7128	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7752	-0-	7752	15215	378	1	7374	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8037	-0-	8037	23252	371	1	7666	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8183	-0-	8183	31435	367	1	7816	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7907	-0-	7907	39342	364	1	7543	2	Y	-0-					-0-
07	47513	X	8171	-0-	-39342	-0-	382	1	7789	2	Y	-0-					-0-
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	387	1	7698	2	Y	-0-					-0-
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	378	1	7391	2	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7664	-0-	-334	-0-	372	1	7292	2	Y	-0-					-0-
11	7740	X	7427	-0-	-313	-0-	357	1	7070	2	Y	-0-					-0-
12	7998	X	7687	-0-	-311	-0-	371	1	7316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2409	-0-	-257	-0-	90	1	2124	2	Y	177	226	1			48
							195	9									
02	DLQ G-10		2154	-0-	2154	2154	82	1	1897	2	Y	159	122	1			85
							175	9									
03	DLQ G-10		2070	-0-	2070	4224	86	1	1830	2	Y	140	163	1			62
							154	9									
04	1200	N	2060	-0-	860	5084	80	1	1804	2	Y	160	105	1			117
							176	9									
05	3100	N	2106	-0-	-994	4090	82	1	1915	2	Y	99	166	1			50
							109	9									
06	3000	N	2016	-0-	-984	3106	78	1	1769	2	Y	154	99	1			105
							169	9									
07	3100	N	1916	-0-	-1184	1922	82	1	1820	2	Y	13	85	1			33
							14	9									
08	3100	N	2037	-0-	-1063	859	87	1	1884	2	Y	60	35	1			58
							66	9									
09	2724	N	1865	-0-	-859	-0-	81	1	1730	2	Y	49	80	1			27
							54	9									
10	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	83	1	1783	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	85	1	1830	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	83	1	1795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

01	3751	X	3133	-0-	-618	-0-	127	1	3006	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3058	-0-	3058	3058	126	1	2932	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3211	-0-	3211	6269	144	1	3067	2	Y	-0-					-0-
04	9603	X	3334	-0-	-6269	-0-	142	1	3192	2	Y	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	139	1	3241	2	Y	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	135	1	3044	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	127	1	2812	2	Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	156	1	3352	2	Y	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	144	1	3063	2	Y	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	148	1	3172	2	Y	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	141	1	3058	2	Y	-0-					-0-
*12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	158	1	3411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	83	1	1962	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1817	-0-	1817	1817	75	1	1742	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1873	-0-	1873	3690	84	1	1789	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1956	-0-	756	4446	83	1	1873	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2013	-0-	-1087	3359	83	1	1930	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1962	-0-	-1038	2321	83	1	1879	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2033	-0-	-1067	1254	88	1	1945	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1996	-0-	-1104	150	89	1	1907	2	Y	-0-			-0-
09	2047	N	1897	-0-	-150	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-			-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	-0-			-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	2	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	84	1	1809	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	41	1	974	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		912	-0-	912	912	38	1	874	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		947	-0-	947	1859	43	1	904	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	988	-0-	88	1947	42	1	946	2	Y	-0-			-0-
05	2935	N	988	-0-	-1947	-0-	41	1	947	2	Y	-0-			-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	40	1	891	2	Y	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	42	1	894	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	40	1	846	2	Y	-0-			-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	48	1	1022	2	Y	-0-			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	2	Y	-0-			-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	899	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

01	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	65	1	1533	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1543	-0-	1543	1543	64	1	1479	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2930	62	1	1325	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1502	-0-	1502	4432	64	1	1438	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	5886	60	1	1394	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1096	-0-	1096	6982	46	1	1050	2	Y	-0-			-0-
07	3000	N	1403	-0-	-1597	5385	60	1	1343	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1421	-0-	-1679	3706	63	1	1358	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1351	-0-	-1649	2057	61	1	1290	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1402	-0-	-1698	359	63	1	1339	2	Y	-0-			-0-
11	1700	N	1341	-0-	-359	-0-	59	1	1282	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	61	1	1314	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	56	1	1296	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1385	-0-	1385	2737	62	1	1323	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1404	-0-	204	2941	60	1	1344	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1414	-0-	-1686	1255	58	1	1356	2	Y	-0-			-0-
06	2605	N	1350	-0-	-1255	-0-	57	1	1293	2	Y	-0-			-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	55	1	1176	2	Y	-0-			-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	63	1	1347	2	Y	-0-			-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	62	1	1345	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		848	-0-	848	848	35	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		851	-0-	851	1699	38	1	813	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	850	-0-	-350	1349	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	2205	N	856	-0-	-1349	-0-	35	1	821	2	Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	2	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	2	Y	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	598	-0-	-4269	-0-	24	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4609	-0-	4609	4609	191	1	4418	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3483	-0-	3483	8092	157	1	3326	2	Y	-0-					-0-
04	10670	X	2578	-0-	-8092	-0-	110	1	2468	2	Y	-0-					-0-
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	102	1	2384	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2386	-0-	-1214	-0-	101	1	2285	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2552	-0-	-1168	-0-	110	1	2442	2	Y	-0-					-0-
08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	116	1	2495	2	Y	-0-					-0-
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	116	1	2465	2	Y	-0-					-0-
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	189	1	4042	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	2211	-0-	-69	-0-	98	1	2113	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1827	-0-	-1273	3194	74	1	1753	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1538	-0-	1538	4732	64	1	1474	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1624	-0-	1624	6356	73	1	1551	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1653	-0-	453	6809	70	1	1583	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1784	-0-	-1316	5493	74	1	1710	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1606	-0-	-1394	4099	68	1	1538	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1582	-0-	-1518	2581	68	1	1514	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1638	-0-	-1462	1119	73	1	1565	2	Y	-0-			-0-
09	2559	N	1440	-0-	-1119	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1129	-0-	-461	-0-	50	1	1079	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	363	-0-	-1125	-0-	16	1	347	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	10	1	241	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		224	-0-	224	224	9	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		238	-0-	238	462	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
04	726	N	264	-0-	-462	-0-	11	1	253	2	Y	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	11	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2271	-0-	-209	-0-	92	1	2179	2	Y	-0-			-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	86	1	1992	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	92	1	1955	2	Y	-0-			-0-
04	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	89	1	2005	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	88	1	2048	2	Y	-0-			-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	-0-			-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	93	1	2056	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	95	1	2052	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2054	-0-	2054	4201	92	1	1962	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2137	-0-	2137	6338	95	1	2042	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2051	-0-	2051	8389	91	1	1960	2	Y	-0-			-0-
*12	1800	N	2112	-0-	312	8701	94	1	2018	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-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		339	-0-	339	339	14	1	325	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1713	-0-	1713	2052	71	1	1642	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1950	-0-	1950	4002	83	1	1867	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		1936	-0-	1936	5938	83	1	1853	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1775	-0-	-1325	4613	79	1	1696	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1740	-0-	-1260	3353	78	1	1662	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1902	-0-	-1198	2155	85	1	1817	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1831	-0-	-1169	986	81	1	1750	2	Y	-0-			-0-
*12	2815	N	1829	-0-	-986	-0-	81	1	1748	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	107	1	2524	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2292	-0-	2292	2292	95	1	2197	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2274	-0-	2274	4566	102	1	2172	2	Y	-0-			-0-
04	6938	X	2372	-0-	-4566	-0-	101	1	2271	2	Y	-0-			-0-
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	95	1	2211	2	Y	-0-			-0-
06	2430	X	2282	-0-	-148	-0-	97	1	2185	2	Y	-0-			-0-
07	2387	X	2079	-0-	-308	-0-	90	1	1989	2	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	81	1	1745	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	1694	-0-	-586	-0-	76	1	1618	2	Y	-0-			-0-
10	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	74	1	1586	2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	67	1	1454	2	Y	-0-			-0-
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	83	1	1796	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1523	-0-	-1577	2177	62	1	1461	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1389	-0-	1389	3566	57	1	1332	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1585	-0-	1585	5151	71	1	1514	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1508	-0-	1508	6659	64	1	1444	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1499	-0-	1499	8158	62	1	1437	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1424	-0-	1424	9582	60	1	1364	2	Y	-0-			-0-
07	3000	N	1460	-0-	-1540	8042	63	1	1397	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1425	-0-	-1675	6367	63	1	1362	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1352	-0-	-1648	4719	61	1	1291	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1647	-0-	-1453	3266	74	1	1573	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1271	-0-	-1729	1537	56	1	1215	2	Y	-0-			-0-
*12	2971	N	1434	-0-	-1537	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1331	-0-	-1769	628	54	1	1277	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1750	46	1	1076	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2901	52	1	1099	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1200	-0-	1200	4101	51	1	1149	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1234	-0-	1234	5335	51	1	1183	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2028	-0-	2028	7363	86	1	1942	2	Y	-0-			-0-
07	3000	N	1801	-0-	-1199	6164	78	1	1723	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1684	-0-	-1416	4748	75	1	1609	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1582	-0-	-1418	3330	71	1	1511	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1507	-0-	-1593	1737	67	1	1440	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1450	-0-	-1550	187	64	1	1386	2	Y	-0-			-0-
*12	1554	N	1367	-0-	-187	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	98	1	1622	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	91	1	1509	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1686	-0-	1686	3286	105	1	1581	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4951	100	1	1565	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1548	-0-	1548	6499	75	1	1473	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1896	-0-	1896	8395	80	1	1816	2	Y	-0-			-0-
07	3000	N	1968	-0-	-1032	7363	85	1	1883	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1763	-0-	-1337	6026	78	1	1685	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1620	-0-	-1380	4646	73	1	1547	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1589	-0-	-1511	3135	71	1	1518	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1404	-0-	-1596	1539	62	1	1342	2	Y	-0-			-0-
*12	2942	N	1403	-0-	-1539	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	70	1	1662	2	N	-0-			-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	59	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	60	1	1356	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	57	1	1332	2	N	-0-			-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1444	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	58	1	1281	2	N	-0-			-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	75	1	1605	2	N	-0-			-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	2	N	-0-			-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	69	1	1472	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	67	1	1452	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	755	-0-	-919	-0-	34	1	721	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	68	1	1601	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1429	-0-	1429	1429	59	1	1370	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1402	-0-	1402	2831	63	1	1339	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1366	-0-	166	2997	58	1	1308	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1480	-0-	-1620	1377	61	1	1419	2	Y	-0-			-0-
06	2892	N	1515	-0-	-1377	-0-	64	1	1451	2	Y	-0-			-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1470	2	Y	-0-			-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	58	1	1243	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	66	1	1402	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	61	1	1312	2	Y	-0-			-0-
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	158	1	3743	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4252	-0-	4252	4252	176	1	4076	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4134	-0-	4134	8386	186	1	3948	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4562	-0-	4562	12948	194	1	4368	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4718	-0-	4718	17666	194	1	4524	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4931	-0-	4931	22597	209	1	4722	2	Y	-0-			-0-
07	27434	X	4837	-0-	-22597	-0-	208	1	4629	2	Y	-0-			-0-
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	233	1	5011	2	Y	-0-			-0-
09	4440	X	4349	-0-	-91	-0-	196	1	4153	2	Y	-0-			-0-
10	4588	X	4191	-0-	-397	-0-	187	1	4004	2	Y	-0-			-0-
11	4440	X	4377	-0-	-63	-0-	193	1	4184	2	Y	-0-			-0-
12	4588	X	4308	-0-	-280	-0-	191	1	4117	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		270	-0-	270	270	11	1	259	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		283	-0-	283	553	13	1	270	2	Y	-0-			-0-
04	831	N	278	-0-	-553	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	8	1	181	2	Y	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-			-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	58	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	60	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3116	75	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1640	-0-	440	3556	70	1	1570	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1611	-0-	-1489	2067	66	1	1545	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1558	-0-	-1442	625	66	1	1492	2	Y	-0-					-0-
07	2160	N	1535	-0-	-625	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	65	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	68	1	1458	2	Y	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	2	Y	-0-					-0-
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	68	1	1459	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762

01	465	N	360	-0-	-105	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		340	-0-	340	340	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		329	-0-	329	669	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	996	N	327	-0-	-669	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	13	1	310	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		320	-0-	320	643	14	1	306	2	Y	-0-			-0-
04	975	N	332	-0-	-643	-0-	14	1	318	2	Y	-0-			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-			-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	13	1	286	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 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	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	146	1	3447	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3188	-0-	3188	3188	132	1	3056	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3372	-0-	3372	6560	152	1	3220	2	Y	-0-			-0-
04	9998	X	3438	-0-	-6560	-0-	146	1	3292	2	Y	-0-			-0-
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	109	1	2534	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	133	1	3002	2	Y	-0-			-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	148	1	3287	2	Y	-0-			-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	150	1	3238	2	Y	-0-			-0-
09	3240	X	3107	-0-	-133	-0-	140	1	2967	2	Y	-0-			-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	156	1	3329	2	Y	-0-			-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	146	1	3162	2	Y	-0-			-0-
12	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	143	1	3075	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	54	1	1268	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	52	1	1206	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2509	56	1	1195	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1359	-0-	159	2668	58	1	1301	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1211	-0-	-1889	779	50	1	1161	2	Y	-0-			-0-
06	2021	N	1242	-0-	-779	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1352	2	Y	-0-			-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1250	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	936	-0-	-294	-0-	42	1	894	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 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	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	91	1	2143	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2428	-0-	2428	2428	100	1	2328	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2847	-0-	2847	5275	128	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	8858	X	3583	-0-	-5275	-0-	153	1	3430	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	128	1	2972	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3035	-0-	35	35	129	1	2906	2	Y	-0-					-0-
07	3163	X	3128	-0-	-35	-0-	135	1	2993	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2064	-0-	-1439	-0-	92	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	326	-0-	-3064	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	120	-0-	-3011	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	247	-0-	-2783	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	356	-0-	-2775	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	162	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3544	-0-	3544	3544	147	1	3397	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3590	-0-	3590	7134	161	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	10806	X	3672	-0-	-7134	-0-	156	1	3516	2	N	-0-					-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	160	1	3729	2	N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	161	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	160	1	3558	2	N	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	168	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3593	-0-	-7	-0-	162	1	3431	2	N	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	169	1	3612	2	N	-0-					-0-
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	166	1	3592	2	N	-0-					-0-
*12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	172	1	3708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9094 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	255	-0-	-2845	831	31 6	1 9	218	2	Y	5	12	1			11
02	DLQ G-10		16	-0-	16	847	2	1	14	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	DLQ G-10		242	-0-	242	1089	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	1097	8	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		45	-0-	45	1142	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	1142	X	-0-	-0-	-1142	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	66	1	1551	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1551	-0-	1551	1551	64	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1884	-0-	1884	3435	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2777	-0-	1577	5012	118	1	2659	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1973	-0-	-1127	3885	81	1	1892	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2577	-0-	-423	3462	109	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2298	-0-	-802	2660	99	1	2199	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2266	-0-	-834	1826	101	1	2165	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2127	-0-	-873	953	96	1	2031	2	Y	-0-					-0-
10	3062	N	2109	-0-	-953	-0-	94	1	2015	2	Y	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	80	1	1732	2	Y	-0-					-0-
*12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	99	1	2121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

01	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	154	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	246	N	92	-0-	-154	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	56	1	1324	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
02	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	51	1	1189	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
03	DLQ G-10		1292	-0-	1292	2564	57	1	1209	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
04	1200	N	1336	-0-	136	2700	56	1	1259	2	Y	19	23	1			10
							21	9									
05	3100	N	1367	-0-	-1733	967	55	1	1289	2	Y	21	12	1			19
							23	9									
06	2272	N	1305	-0-	-967	-0-	55	1	1247	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	1288	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	2	Y	19	13	1			22
							21	9									
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	10	14	1			18
							11	9									
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	Y	13	14	1			17
							14	9									
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	24	30	1			11
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	85	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1896	-0-	-8	-0-	78	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	86	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1996	2	N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	81	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	85	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	77	1	1669	2	N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	89	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	85	1	1818	2	N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	84	1	1827	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	87	1	1880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 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	2511	N	2397	-0-	-114	-0-	97	1	2300	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2071	-0-	2071	2071	86	1	1985	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2203	-0-	2203	4274	99	1	2104	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1997	-0-	1097	5371	85	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1681	-0-	-1419	3952	69	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2238	-0-	-762	3190	95	1	2143	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2203	-0-	-897	2293	95	1	2108	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2172	-0-	-928	1365	96	1	2076	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2164	-0-	-836	529	97	1	2067	2	Y	-0-					-0-
10	2683	N	2154	-0-	-529	-0-	96	1	2058	2	Y	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-					-0-
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	96	1	2076	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	212	-0-	-284	-0-	9	1	203	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		193	-0-	193	193	8	1	185	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		132	-0-	132	325	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	491	N	166	-0-	-325	-0-	7	1	159	2	Y	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2165	-0-	-935	5717	88	1	2077	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1970	-0-	1970	7687	81	1	1889	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2003	-0-	2003	9690	90	1	1913	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2024	-0-	2024	11714	86	1	1938	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2000	-0-	2000	13714	82	1	1918	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2038	-0-	2038	15752	86	1	1952	2	Y	-0-			-0-
07	3000	N	2122	-0-	-878	14874	95	1	2027	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2108	-0-	-992	13882	94	1	2014	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2022	-0-	-978	12904	91	1	1931	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1871	-0-	-1229	11675	84	1	1787	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1869	-0-	-1131	10544	83	1	1786	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1945	-0-	-1155	9389	86	1	1859	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		43	-0-	43	96	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
04	96	N	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	95	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	90	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	99	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	98	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	96	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	104	1	2313	2	N	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	101	1	2180	2	N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	101	1	2142	2	N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	2	N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	87	1	1892	2	N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	81	1	1738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 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	1023	N	460	-0-	-563	-0-	19	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		525	-0-	525	525	22	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		384	-0-	384	909	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		534	-0-	534	1443	23	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		572	-0-	572	2015	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		609	-0-	609	2624	26	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	768	-0-	-2232	392	33	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	1141	N	749	-0-	-392	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	94	1	2225	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1955	-0-	1955	1955	81	1	1874	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1988	-0-	1988	3943	89	1	1899	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1947	-0-	1047	4990	83	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1708	-0-	-1392	3598	70	1	1638	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1881	-0-	-1119	2479	80	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2002	-0-	-1098	1381	86	1	1916	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2137	-0-	-963	418	95	1	2042	2	Y	-0-					-0-
09	2323	N	1905	-0-	-418	-0-	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	90	1	1926	2	Y	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	75	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	89	1	1922	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

01	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	66	1	1564	2	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	61	1	1413	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	65	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1215	-0-	-285	-0-	52	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	774	-0-	-745	-0-	32	1	742	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1175	-0-	-205	-0-	50	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	2	N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	792	-0-	-696	-0-	35	1	757	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	63	1	1354	2	N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2024	-0-	-735	-0-	82	1	1942	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	88	1	2029	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2635	-0-	2635	4752	118	1	2517	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2912	-0-	1712	6464	124	1	2788	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2455	-0-	-645	5819	101	1	2354	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2946	-0-	-54	5765	125	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2518	-0-	-582	5183	108	1	2410	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2513	-0-	-587	4596	111	1	2402	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2497	-0-	-503	4093	112	1	2385	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2496	-0-	-604	3489	111	1	2385	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2042	-0-	-958	2531	90	1	1952	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2842	-0-	-258	2273	126	1	2716	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	55	1	1312	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	99	1	2293	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		829	-0-	829	3221	37	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	4311	X	1090	-0-	-3221	-0-	46	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	100	1	2332	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	623	-0-	-1777	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	135	1	2989	2	Y	-0-					-0-
08	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	131	1	2820	2	Y	19	8	1			11
							21	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	Y	37	36	1			12
							41	9									
10	2635	X	2555	-0-	-80	-0-	114	1	2441	2	Y	-0-	12	1			-0-
11	2550	X	1974	-0-	-576	-0-	87	1	1887	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	97	1	2085	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1319	-0-	-1781	924	83	1	1233	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	DLQ G-10		1223	-0-	1223	2147	77	1	1143	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3376	85	1	1143	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	DLQ G-10		1224	-0-	1224	4600	81	1	1143	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		1326	-0-	1326	5926	84	1	1242	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1239	-0-	1239	7165	81	1	1158	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1313	-0-	-1687	5478	86	1	1227	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1294	-0-	-1806	3672	87	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1215	-0-	-1785	1887	83	1	1132	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1266	-0-	-1834	53	86	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	1324	N	1271	-0-	-53	-0-	85	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5054	-0-	-1177	-0-	204	1	4826	2	Y	22	30	1			27
								24		9							
02	DLQ G-10		4614	-0-	4614	4614	190	1	4392	2	Y	29	37	1			19
								32		9							
03	DLQ G-10		4621	-0-	4621	9235	236	1	4359	2	Y	24	26	1			17
								26		9							
04	13682	X	4447	-0-	-9235	-0-	188	1	4238	2	Y	19	23	1			13
								21		9							
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	187	1	4358	2	Y	21	12	1			22
								23		9							
06	4680	X	4654	-0-	-26	-0-	196	1	4427	2	Y	28	32	1			18
								31		9							
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	212	1	4715	2	Y	24	27	1			15
								26		9							
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	217	1	4675	2	Y	19	14	1			20
								21		9							
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	197	1	4181	2	Y	20	14	1			26
								22		9							
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	204	1	4361	2	Y	10	15	1			21
								11		9							
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	206	1	4451	2	Y	13	14	1			20
								14		9							
*12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	215	1	4632	2	Y	23	30	1			13
								25		9							

TOTAL GAS PROD: 56,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4636	-0-	-603	-0-	187	1	4425	2	Y	22	22	1			18
								24		9							
02	DLQ G-10		4079	-0-	4079	4079	167	1	3880	2	Y	29	32	1			15
								32		9							
03	DLQ G-10		4185	-0-	4185	8264	187	1	3972	2	Y	24	25	1			14
								26		9							
04	12541	X	4277	-0-	-8264	-0-	181	1	4075	2	Y	19	23	1			10
								21		9							
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	167	1	3880	2	Y	21	12	1			19
								23		9							
06	4290	X	4164	-0-	-126	-0-	175	1	3957	2	Y	29	33	1			15
								32		9							
07	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	178	1	3960	2	Y	24	27	1			12
								26		9							
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	181	1	3893	2	Y	19	14	1			17
								21		9							
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	174	1	3704	2	Y	19	13	1			23
								21		9							
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	168	1	3587	2	Y	10	15	1			18
								11		9							
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	163	1	3533	2	Y	14	14	1			18
								15		9							
*12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	172	1	3704	2	Y	23	30	1			11
								25		9							

TOTAL GAS PROD: 48,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		694	-0-	694	694	28	1	666	2	N	-0-					-0-
02	1164	X	470	-0-	-694	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-
06	510	N	406	-0-	-104	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	13	1	285	2	N	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		29	-0-	29	56	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	30	-0-	-56	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2635	-0-	-744	-0-	107	1	2528	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2649	-0-	2649	2649	110	1	2539	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		941	-0-	941	3590	42	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	4371	X	781	-0-	-3590	-0-	33	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	64	1	1498	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2345	-0-	-325	-0-	99	1	2246	2	Y	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	135	1	2997	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3201	-0-	101	101	141	1	3039	2	Y	19	7	1			12
							21	9									
09	3000	N	3090	-0-	90	191	136	1	2898	2	Y	51	47	1			16
							56	9									
10	3523	X	3332	-0-	-191	-0-	149	1	3183	2	Y	-0-	16	1			-0-
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	135	1	2917	2	Y	-0-					-0-
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	142	1	3050	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		622	-0-	622	622	26	1	596	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		562	-0-	562	1184	25	1	537	2	Y	-0-			-0-
04	1682	X	498	-0-	-1184	-0-	21	1	477	2	Y	-0-			-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-			-0-
06	630	X	506	-0-	-124	-0-	21	1	485	2	Y	-0-			-0-
07	651	X	544	-0-	-107	-0-	23	1	521	2	Y	-0-			-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	34	1	727	2	Y	-0-			-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	455	-0-	-103	-0-	20	1	435	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	418	-0-	-332	-0-	18	1	400	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	24	1	524	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 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	4371	X	3523	-0-	-848	-0-	143	1	3380	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3083	-0-	3083	3083	127	1	2956	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2901	-0-	2901	5984	130	1	2771	2	Y	-0-			-0-
04	9198	X	3214	-0-	-5984	-0-	137	1	3077	2	Y	-0-			-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	133	1	3102	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2894	-0-	-346	-0-	123	1	2771	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2409	-0-	-784	-0-	104	1	2305	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2304	-0-	-796	-0-	102	1	2202	2	Y	-0-			-0-
09	3000	X	1612	-0-	-1388	-0-	72	1	1540	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	1912	-0-	-1064	-0-	85	1	1827	2	Y	-0-			-0-
11	2880	X	1791	-0-	-1089	-0-	79	1	1712	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	1833	-0-	-585	-0-	81	1	1752	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1575	-0-	-99	-0-	64	1	1511	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	81	1	1879	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1871	-0-	1871	3831	84	1	1787	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1952	-0-	752	4583	83	1	1869	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1653	-0-	-1447	3136	68	1	1585	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1454	-0-	-1546	1590	62	1	1392	2	Y	-0-			-0-
07	2545	N	955	-0-	-1590	-0-	41	1	914	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	65	1	1390	2	Y	-0-			-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	96	1	2046	2	Y	-0-			-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	94	1	2009	2	Y	-0-			-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	86	1	1868	2	Y	-0-			-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	79	1	1710	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	119	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	98	1	2266	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	106	1	2247	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2296	-0-	-134	-0-	98	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	94	1	2185	2	N	-0-					-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	107	1	2414	2	N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	111	1	2459	2	N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	104	1	2238	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	108	1	2293	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2245	-0-	-266	-0-	100	1	2145	2	N	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	105	1	2263	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	107	1	2307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

01	3100	N	3196	-0-	96	96	130	1	3066	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3007	-0-	207	303	124	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2938	-0-	-162	141	132	1	2806	2	N	-0-					-0-
04	2947	N	2806	-0-	-141	-0-	119	1	2687	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	104	1	2418	2	N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	106	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2409	-0-	-51	-0-	108	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	111	1	2383	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1964	-0-	-436	-0-	87	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	98	1	2109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	487	-0-	-102	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		419	-0-	419	419	17	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		431	-0-	431	850	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	462	-0-	-738	112	20	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	348	-0-	-112	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	190	-0-	-275	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	94	-0-	-340	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
02	336	N	129	-0-	-207	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	115	1	2726	2	N	-0-					-0-
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	106	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	117	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	113	1	2537	2	N	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	112	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2169	-0-	-261	-0-	92	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	122	1	2702	2	N	-0-					-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	121	1	2602	2	N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	118	1	2511	2	N	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	119	1	2553	2	N	-0-					-0-
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	112	1	2434	2	N	-0-					-0-
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	115	1	2471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	2	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	41	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	61	1	1377	2	N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	2	N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1378	2	N	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	64	1	1371	2	N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	2	N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

01	527	N	464	-0-	-63	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		432	-0-	432	432	18	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2008	-0-	2008	2440	90	1	1908	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
04	DLQ G-10		3148	-0-	3148	5588	133	1	2994	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
05	DLQ G-10		2868	-0-	2868	8456	118	1	2735	2	Y	14	8	1			13
							15	9									
06	DLQ G-10		2362	-0-	2362	10818	100	1	2260	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
07	3000	N	2331	-0-	-669	10149	100	1	2220	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	3100	N	2542	-0-	-558	9591	113	1	2428	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	3000	N	2295	-0-	-705	8886	103	1	2190	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	3100	N	2264	-0-	-836	8050	101	1	2163	2	Y	-0-	2	1			2
11	10208	X	2158	-0-	-8050	-0-	95	1	2063	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	96	1	2060	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	397	1	3291	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3282	-0-	3282	3282	371	1	2911	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2993	-0-	2993	6275	389	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	9188	X	2913	-0-	-6275	-0-	349	1	2564	2	Y	-0-					-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	417	1	3172	2	Y	-0-					-0-
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	409	1	3122	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	395	1	2857	2	Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	417	1	3261	2	Y	-0-					-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	412	1	2994	2	Y	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	426	1	3103	2	Y	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	405	1	2991	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	391	1	2766	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2497	-0-	-386	-0-	101	1	2396	2	N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	96	1	2230	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	106	1	2253	2	N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	105	1	2350	2	N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	103	1	2388	2	N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	102	1	2315	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	107	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	106	1	2288	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2273	-0-	-157	-0-	102	1	2171	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	108	1	2304	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	101	1	2192	2	N	-0-					-0-
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	105	1	2271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	96	1	2267	2	N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	86	1	1984	2	N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	89	1	2000	2	N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	96	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	93	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	103	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	102	1	2168	2	N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	103	1	2196	2	N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	99	1	2138	2	N	-0-					-0-
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 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	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	84	1 4 9	1261	2	Y	4	4	1			4
02	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	79	1 7 9	1180	2	Y	6	6	1			4
03	DLQ G-10		1242	-0-	1242	2508	85	1 4 9	1153	2	Y	4	4	1			4
04	1200	N	1388	-0-	188	2696	88	1 2 9	1298	2	Y	2	3	1			3
05	3100	N	1343	-0-	-1757	939	85	1 2 9	1256	2	Y	2	2	1			3
06	2297	N	1358	-0-	-939	-0-	86	1 3 9	1269	2	Y	3	4	1			2
07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	88	1 2 9	1259	2	Y	2	3	1			1
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	1277	2	Y	2	1	1			2
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	1148	2	Y	2	1	1			3
10	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	84	1 1 9	1131	2	Y	1	1	1			3
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	81	1 1 9	1105	2	Y	1	1	1			3
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1259	2	Y	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

01	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	122	1	2885	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2932	-0-	2932	2932	121	1	2811	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2898	-0-	2898	5830	130	1	2768	2	Y	-0-					-0-
04	8742	X	2912	-0-	-5830	-0-	124	1	2788	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	107	1	2497	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1991	-0-	-949	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1687	-0-	-1351	-0-	73	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	112	1	2417	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3216	-0-	216	216	145	1	3071	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3078	-0-	-22	194	137	1	2941	2	Y	-0-					-0-
11	2853	N	2659	-0-	-194	-0-	117	1	2542	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	114	1	2451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	89	1	1364	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1207	-0-	1207	1207	77	1	1130	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		944	-0-	944	2151	65	1	879	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1285	-0-	85	2236	83	1	1202	2	Y	-0-			-0-
05	2618	N	382	-0-	-2236	-0-	38	1	344	2	Y	-0-			-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	88	1	1311	2	Y	-0-			-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	89	1	1299	2	Y	-0-			-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	85	1	1161	2	Y	-0-			-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	886	2	Y	-0-			-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	91	1	1282	2	Y	-0-			-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	Y	-0-			-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	74	1	1043	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 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	3937	X	3300	-0-	-637	-0-	134	1	3166	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	116	1	2696	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2780	-0-	2780	5592	125	1	2655	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2793	-0-	2793	8385	119	1	2674	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2893	-0-	2893	11278	119	1	2774	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2848	-0-	2848	14126	121	1	2727	2	Y	-0-			-0-
07	16980	X	2854	-0-	-14126	-0-	123	1	2731	2	Y	-0-			-0-
08	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	121	1	2617	2	Y	-0-			-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	125	1	2652	2	Y	-0-			-0-
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	131	1	2798	2	Y	-0-			-0-
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	124	1	2693	2	Y	-0-			-0-
*12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	128	1	2746	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	47	1	1115	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	41	1	962	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2028	46	1	979	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1056	-0-	-144	1884	45	1	1011	2	Y	-0-			-0-
05	2954	N	1070	-0-	-1884	-0-	44	1	1026	2	Y	-0-			-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	44	1	925	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	45	1	969	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	43	1	939	2	Y	-0-			-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2011	-0-	-934	-0-	82	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	125	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	120	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2488	-0-	-182	-0-	106	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	113	1	2633	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	109	1	2453	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2415	-0-	-530	-0-	104	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	121	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2363	-0-	-187	-0-	106	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	117	1	2502	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2418	-0-	-222	-0-	107	1	2311	2	N	-0-					-0-
*12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	109	1	2341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1613	-0-	-1053	-0-	468	1	1125	2	Y	18	20	1			16
							20	9									
02	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	272	1	785	2	Y	22	26	1			12
							24	9									
03	DLQ G-10		1278	-0-	1278	2359	288	1	977	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	3880	465	1	1042	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
05	DLQ G-10		1272	-0-	1272	5152	458	1	807	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
06	DLQ G-10		1367	-0-	1367	6519	577	1	758	2	Y	29	25	1			10
							32	9									
07	3000	N	1326	-0-	-1674	4845	591	1	709	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
08	3100	N	1308	-0-	-1792	3053	593	1	708	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
09	3000	N	1205	-0-	-1795	1258	568	1	619	2	Y	16	9	1			16
							18	9									
10	1318	N	60	-0-	-1258	-0-	23	1	37	2	Y	-0-	7	1			9
11	1230	N	13	-0-	-1217	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	1240	N	15	-0-	-1225	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	78	1	1106	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	70	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1084	-0-	1084	2123	78	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1143	-0-	-57	2066	77	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1204	-0-	-1896	170	79	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1104	-0-	-170	-0-	72	1	1032	2	Y	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	Y	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	76	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	922	-0-	-256	-0-	68	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	73	1	937	2	Y	-0-					-0-
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	78	1	1016	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	618	-0-	-312	-0-	25	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		445	-0-	445	445	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		508	-0-	508	953	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		572	-0-	572	1525	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		738	-0-	738	2263	30	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		793	-0-	793	3056	34	1	759	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	455	-0-	-2545	511	20	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	1013	N	502	-0-	-511	-0-	22	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	410	-0-	-220	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	Y	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 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	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	58	1	1383	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1268	-0-	1268	1268	52	1	1216	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1551	-0-	1551	2819	70	1	1481	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1383	-0-	183	3002	59	1	1324	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1518	-0-	-1582	1420	63	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	2568	N	1148	-0-	-1420	-0-	49	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	76	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	63	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 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	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	152	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	137	1	3166	2	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	149	1	3170	2	N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	153	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	151	1	3512	2	N	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	153	1	3448	2	N	-0-					-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	160	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	164	1	3540	2	N	-0-					-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	160	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	164	1	3509	2	N	-0-					-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	150	1	3252	2	N	-0-					-0-
*12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	164	1	3520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3319	-0-	-835	-0-	135	1	3184	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3119	-0-	3119	3119	129	1	2990	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3051	-0-	3051	6170	137	1	2914	2	N	-0-			-0-
04	9298	X	3128	-0-	-6170	-0-	133	1	2995	2	N	-0-			-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	122	1	2836	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	130	1	2947	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	135	1	3008	2	N	-0-			-0-
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	136	1	2927	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2855	-0-	-55	-0-	128	1	2727	2	N	-0-			-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	139	1	2966	2	N	-0-			-0-
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	129	1	2784	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	130	1	2802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	92	1	2185	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1921	-0-	-235	-0-	79	1	1842	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	1966	-0-	-390	-0-	88	1	1878	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	81	1	1826	2	N	-0-			-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2217	2	N	-0-			-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	N	-0-			-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	2	N	-0-			-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	93	1	2009	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	93	1	1983	2	N	-0-			-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	99	1	2114	2	N	-0-			-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	100	1	2167	2	N	-0-			-0-
*12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	109	1	2340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	937	-0-	-365	-0-	38	1	899	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4640	-0-	4640	4640	192	1	4448	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7408	-0-	7408	12048	333	1	7075	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	7572	-0-	6672	18720	322	1	7250	2	Y	-0-			-0-
05	26349	X	7629	-0-	-18720	-0-	314	1	7315	2	Y	-0-			-0-
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	305	1	6899	2	Y	-0-			-0-
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	316	1	7011	2	Y	-0-			-0-
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	316	1	6811	2	Y	-0-			-0-
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	298	1	6337	2	Y	-0-			-0-
10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	299	1	6403	2	Y	-0-			-0-
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	278	1	6015	2	Y	-0-			-0-
*12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	284	1	6115	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1348	-0-	-1752	1361	55	1	1293	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1277	-0-	1277	2638	53	1	1224	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3992	61	1	1293	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1448	-0-	1448	5440	62	1	1386	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1169	-0-	1169	6609	48	1	1121	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1173	-0-	1173	7782	50	1	1123	2	Y	-0-			-0-
07	3000	N	1212	-0-	-1788	5994	52	1	1160	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	962	-0-	-2138	3856	43	1	919	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1340	-0-	-1660	2196	60	1	1280	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1504	-0-	-1596	600	67	1	1437	2	Y	-0-			-0-
11	2017	N	1417	-0-	-600	-0-	63	1	1354	2	Y	-0-			-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	436	-0-	-153	-0-	18	1	418	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		462	-0-	462	462	19	1	443	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		361	-0-	361	823	16	1	345	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	590	-0-	-610	213	25	1	565	2	Y	-0-			-0-
05	627	N	414	-0-	-213	-0-	17	1	397	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	21	1	464	2	Y	-0-			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-			-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	211	-0-	-209	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	127	-0-	-307	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	1029	-0-	-1349	-0-	42	1	987	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		935	-0-	935	935	39	1	896	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1989	47	1	1007	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1076	-0-	-124	1865	46	1	1030	2	Y	-0-			-0-
05	2949	N	1084	-0-	-1865	-0-	45	1	1039	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-			-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	2	Y	-0-			-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-			-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	42	1	911	2	Y	-0-			-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1244	-0-	-1856	510	79	1	1130	2	Y	32	27	1			24
							35	9									
02	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1638	71	1	1020	2	Y	34	38	1			20
							37	9									
03	DLQ G-10		1382	-0-	1382	3020	91	1	1265	2	Y	24	27	1			17
							26	9									
04	1200	N	1348	-0-	148	3168	85	1	1242	2	Y	19	24	1			12
							21	9									
05	3100	N	1243	-0-	-1857	1311	80	1	1140	2	Y	21	13	1			20
							23	9									
06	2513	N	1202	-0-	-1311	-0-	78	1	1093	2	Y	28	32	1			16
							31	9									
07	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	78	1	1075	2	Y	21	25	1			12
							23	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	83	1	1127	2	Y	19	13	1			18
							21	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	80	1	1069	2	Y	20	13	1			25
							22	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	2	Y	10	14	1			21
							11	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1029	2	Y	13	14	1			20
							14	9									
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1104	2	Y	23	30	1			13
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 14,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 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	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	51	1	1215	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	43	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		999	-0-	999	2029	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	3038	X	1009	-0-	-2029	-0-	43	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	3	-0-	-1167	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	1054	X	8	-0-	-1046	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	56	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	67	1	1579	2	N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	59	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	70	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	62	1	1404	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	58	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	70	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	66	1	1417	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	66	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	68	1	1447	2	N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	65	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	62	1	1326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2175	-0-	-212	-0-	88	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		420	-0-	420	420	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1988	70	1	1498	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1542	-0-	342	2330	66	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1921	-0-	-1179	1151	79	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	2888	N	1737	-0-	-1151	-0-	74	1	1663	2	Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	2	Y	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	2	Y	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1850	2	Y	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	Y	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	84	1	1816	2	Y	-0-					-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	98	1	1575	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
02	DLQ G-10		1601	-0-	1601	1601	92	1	1477	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
03	DLQ G-10		1467	-0-	1467	3068	94	1	1347	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
04	1200	N	672	-0-	-528	2540	28	1	629	2	Y	14	21	1			7
							15	9									
05	2996	N	456	-0-	-2540	-0-	19	1	437	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	1470	N	488	-0-	-982	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	423	-0-	-228	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	16	1	355	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	22	1	457	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	34	1	727	2	Y	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2153	-0-	-420	-0-	87	1	2066	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2366	-0-	2366	2366	98	1	2268	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2353	-0-	2353	4719	106	1	2247	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2205	-0-	2205	6924	94	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2017	-0-	2017	8941	83	1	1934	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2098	-0-	2098	11039	89	1	2009	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	2125	-0-	-875	10164	92	1	2033	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2001	-0-	-1099	9065	89	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1265	-0-	-1735	7330	57	1	1208	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1005	-0-	-2095	5235	45	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1146	-0-	-1854	3381	51	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2507	-0-	-593	2788	111	1	2396	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	70	1	1655	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	68	1	1573	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1714	-0-	1714	3355	77	1	1637	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1631	-0-	431	3786	69	1	1562	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1646	-0-	-1454	2332	68	1	1578	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1691	-0-	-1309	1023	72	1	1619	2	Y	-0-			-0-
07	2740	N	1717	-0-	-1023	-0-	74	1	1643	2	Y	-0-			-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	78	1	1675	2	Y	-0-			-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-			-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	66	1	1431	2	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	61	1	1314	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2280	-0-	-820	5650	92	1	2188	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2211	-0-	2211	7861	91	1	2120	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2194	-0-	2194	10055	99	1	2095	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	2265	-0-	1065	11120	96	1	2169	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2220	-0-	-880	10240	91	1	2129	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2208	-0-	-792	9448	94	1	2114	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2280	-0-	-820	8628	98	1	2182	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2271	-0-	-829	7799	101	1	2170	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2153	-0-	-847	6952	97	1	2056	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2177	-0-	-923	6029	97	1	2080	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2144	-0-	-856	5173	95	1	2049	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2222	-0-	-878	4295	99	1	2123	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	41	1	962	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		844	-0-	844	844	35	1	809	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		912	-0-	912	1756	41	1	871	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	802	-0-	-98	1658	34	1	768	2	Y	-0-			-0-
05	2327	N	669	-0-	-1658	-0-	28	1	641	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	27	1	603	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	26	1	586	2	Y	-0-			-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	-0-			-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	-0-			-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	Y	-0-			-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	74	1	1742	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1595	-0-	-1	-0-	66	1	1529	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	73	1	1550	2	N	-0-			-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	74	1	1660	2	N	-0-			-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1683	2	N	-0-			-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	73	1	1647	2	N	-0-			-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	77	1	1712	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	75	1	1590	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	77	1	1643	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	74	1	1594	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	75	1	1608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2149	-0-	-331	-0-	87	1	2062	2	N	-0-			-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	65	1	1502	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	46	1	972	2	N	-0-			-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2056	2	N	-0-			-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	81	1	1885	2	N	-0-			-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	76	1	1722	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1505	-0-	-603	-0-	65	1	1440	2	N	-0-			-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	89	1	1910	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	77	1	1627	2	N	-0-			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	78	1	1689	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	76	1	1644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 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	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	149	1	3529	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	135	1	3128	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3682	-0-	3682	6945	165	1	3517	2	N	-0-			-0-
04	10392	X	3447	-0-	-6945	-0-	147	1	3300	2	N	-0-			-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	137	1	3188	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	145	1	3271	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3128	-0-	-561	-0-	135	1	2993	2	N	-0-			-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	146	1	3143	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2913	-0-	-267	-0-	131	1	2782	2	N	-0-			-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	155	1	3314	2	N	-0-			-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	152	1	3280	2	N	-0-			-0-
*12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	149	1	3214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	36	1	269	2	N	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	N	-0-			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-			-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	12	1	270	2	N	-0-			-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	N	-0-			-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	2	N	-0-			-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	9	1	184	2	N	-0-			-0-
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	9	1	197	2	N	-0-			-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	8	1	179	2	N	-0-			-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	101	1	2384	2	N	-0-			-0-
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	87	1	2026	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	1732	-0-	-500	-0-	78	1	1654	2	N	-0-			-0-
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	N	-0-			-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	115	1	2667	2	N	-0-			-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	99	1	2239	2	N	-0-			-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	114	1	2539	2	N	-0-			-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	126	1	2705	2	N	-0-			-0-
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	123	1	2619	2	N	-0-			-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	124	1	2658	2	N	-0-			-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	N	-0-			-0-
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	100	1	2142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 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	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	67	1	1596	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1453	-0-	1453	1453	60	1	1393	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	3081	73	1	1555	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1735	-0-	535	3616	74	1	1661	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1774	-0-	-1326	2290	73	1	1701	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1757	-0-	-1243	1047	74	1	1683	2	Y	-0-			-0-
07	2884	N	1837	-0-	-1047	-0-	79	1	1758	2	Y	-0-			-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	79	1	1689	2	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	75	1	1623	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	12	1	270	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		275	-0-	275	557	12	1	263	2	Y	-0-			-0-
04	867	N	310	-0-	-557	-0-	13	1	297	2	Y	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836

01	1240	N	822	-0-	-418	-0-	32	1	767	2	Y	21	21	1		18
							23	9								
02	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	57	1	1318	2	Y	29	31	1		16
							32	9								
03	DLQ G-10		1390	-0-	1390	2797	61	1	1305	2	Y	22	24	1		14
							24	9								
04	DLQ G-10		600	-0-	600	3397	25	1	557	2	Y	16	21	1		9
							18	9								
05	DLQ G-10		1757	-0-	1757	5154	71	1	1663	2	Y	21	12	1		18
							23	9								
06	DLQ G-10		1301	-0-	1301	6455	55	1	1243	2	Y	3	14	1		7
							3	9								
07	3000	N	756	-0-	-2244	4211	31	1	699	2	Y	24	21	1		10
							26	9								
08	3100	N	572	-0-	-2528	1683	25	1	527	2	Y	18	12	1		16
							20	9								
09	2176	N	493	-0-	-1683	-0-	21	1	451	2	Y	19	13	1		22
							21	9								
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	10	14	1		18
							11	9								
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	Y	14	14	1		18
							15	9								
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	23	30	1		11
							25	9								

TOTAL GAS PROD: 11,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

01	5394	X	3752	-0-	-1642	-0-	152	1	3600	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		4821	-0-	4821	4821	199	1	4622	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		4097	-0-	4097	8918	184	1	3913	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		4651	-0-	4651	13569	198	1	4453	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		4435	-0-	4435	18004	183	1	4252	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		1809	-0-	1809	19813	77	1	1732	2	Y	-0-				-0-
07	23192	X	3379	-0-	-19813	-0-	146	1	3233	2	Y	-0-				-0-
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	282	1	6079	2	Y	-0-				-0-
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	266	1	5643	2	Y	-0-				-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	167	1	3566	2	Y	-0-				-0-
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	239	1	5181	2	Y	-0-				-0-
*12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	234	1	5034	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 53,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1240	1	5735	2	Y	-0-	91	1			-0-
02	DLQ G-10		3325	-0-	3325	3325	953	1	2372	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4461	-0-	4461	7786	1159	1	3180	2	Y	111	81	1			30
							122	9									
04	13726	X	5940	-0-	-7786	-0-	764	1	5158	2	Y	16	22	1			24
							18	9									
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	649	1	3006	2	Y	127	116	1			35
							140	9									
06	6450	X	3306	-0-	-3144	-0-	650	1	2656	2	Y	-0-	35	1			-0-
07	5828	X	3911	-0-	-1917	-0-	684	1	3227	2	Y	-0-					-0-
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	837	1	5964	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	3819	-0-	-1821	-0-	637	1	3182	2	Y	-0-					-0-
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	844	1	6118	2	Y	-0-					-0-
11	6570	X	4681	-0-	-1889	-0-	726	1	3955	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	3730	-0-	-3059	-0-	691	1	3039	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	884	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1725	-0-	1725	1725	784	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1915	-0-	1915	3640	857	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	5510	X	1870	-0-	-3640	-0-	884	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	510	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	775	1	1558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	757	1	1346	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	920	1	1013	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2370	X	602	-0-	-1768	-0-	347	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	254	-0-	-2195	-0-	45	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	342	-0-	-2028	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	250	-0-	-1858	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3211	-0-	111	12339	130	1	3081	2	Y	-0-					-0-
02	2400	N	2861	-0-	461	12800	118	1	2743	2	Y	-0-					-0-
03	14206	X	1406	-0-	-12800	-0-	63	1	1343	2	Y	-0-					-0-
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	118	1	2655	2	Y	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	118	1	2755	2	Y	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	121	1	2734	2	Y	-0-					-0-
07	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	139	1	2992	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2553	-0-	-147	-0-	115	1	2438	2	Y	-0-					-0-
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	121	1	2589	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	106	1	2303	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	109	1	2355	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

01	2356	N	1954	-0-	-402	-0-	79	1	1875	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	73	1	1694	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3623	83	1	1773	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1902	-0-	702	4325	81	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1959	-0-	-1141	3184	81	1	1878	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1881	-0-	-1119	2065	80	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1992	-0-	-1108	957	86	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	2919	N	1962	-0-	-957	-0-	87	1	1875	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	77	1	1635	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	78	1	1660	2	Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	83	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	94	1	2032	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	44	1	1013	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2146	49	1	1040	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	981	-0-	-219	1927	42	1	939	2	Y	-0-			-0-
05	2787	N	860	-0-	-1927	-0-	35	1	825	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	40	1	912	2	Y	-0-			-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-			-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	2	Y	-0-			-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	-0-			-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	2	Y	-0-			-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	Y	-0-			-0-
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	100	1	2372	2	N	-0-			-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	94	1	2191	2	N	-0-			-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	104	1	2204	2	N	-0-			-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	101	1	2266	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	92	1	2135	2	N	-0-			-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	2	N	-0-			-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	103	1	2281	2	N	-0-			-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	104	1	2249	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	102	1	2165	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	104	1	2232	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	98	1	2124	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	102	1	2199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 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	5890	X	5088	-0-	-802	-0-	206	1	4882	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4034	-0-	4034	4034	184	1	3850	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4672	-0-	4672	8706	240	1	4432	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4522	-0-	4522	13228	221	1	4301	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4706	-0-	4706	17934	223	1	4483	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3171	-0-	3171	21105	135	1	3036	2	N	-0-			-0-
07	24197	X	3092	-0-	-21105	-0-	133	1	2959	2	N	-0-			-0-
08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	237	1	5108	2	N	-0-			-0-
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	218	1	4625	2	N	-0-			-0-
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	241	1	5161	2	N	-0-			-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	224	1	4856	2	N	-0-			-0-
*12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	226	1	4856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5618	-0-	-1450	-0-	228	1	5390	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5177	-0-	5177	5177	214	1	4963	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4889	-0-	4889	10066	220	1	4669	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3791	-0-	3791	13857	161	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6076	-0-	6076	19933	250	1	5826	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5632	-0-	5632	25565	239	1	5393	2	N	-0-					-0-
07	31295	X	5730	-0-	-25565	-0-	247	1	5483	2	N	-0-					-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	249	1	5374	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5439	-0-	51	-0-	245	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5621	-0-	52	-0-	251	1	5370	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5350	-0-	-140	-0-	236	1	5114	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	246	1	5299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	7769	-0-	-4848	-0-	315	1	7454	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11076	-0-	11076	11076	458	1	10618	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10388	-0-	10388	21464	467	1	9921	2	Y	-0-					-0-
04	31672	X	10208	-0-	-21464	-0-	435	1	9773	2	Y	-0-					-0-
05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	432	1	10064	2	Y	-0-					-0-
06	11070	X	10197	-0-	-873	-0-	432	1	9765	2	Y	-0-					-0-
07	11439	X	10000	-0-	-1439	-0-	431	1	9569	2	Y	-0-					-0-
08	10385	X	10063	-0-	-322	-0-	446	1	9617	2	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9326	-0-	-874	-0-	419	1	8907	2	Y	-0-					-0-
10	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	490	1	10476	2	Y	-0-					-0-
11	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	458	1	9905	2	Y	-0-					-0-
*12	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	447	1	9629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	742	1	17545	2	N	78	388	1			103
							86	9									
02	DLQ G-10		13949	-0-	13949	13949	576	1	13351	2	N	20					123
							22	9									
03	DLQ G-10		13653	-0-	13653	27602	610	1	12969	2	N	67					190
							74	9									
04	40293	X	12691	-0-	-27602	-0-	538	1	12111	2	N	38					228
							42	9									
05	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	432	1	10061	2	N	20					248
							22	9									
06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	468	1	10568	2	N	41	192	1			97
							45	9									
07	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	525	1	11664	2	N	-0-					97
08	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	526	1	11328	2	N	-0-					97
09	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	458	1	9734	2	N	-0-					97
10	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	351	1	7512	2	N	-0-					97
11	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	403	1	8721	2	N	-0-					97
*12	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	378	1	8139	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 140,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	15670	-0-	-4821	-0-	663	1	14935	2	Y	65	65	1			57
							72	9									
02	DLQ G-10		13738	-0-	13738	13738	591	1	13051	2	Y	87	98	1			46
							96	9									
03	DLQ G-10		13805	-0-	13805	27543	617	1	13110	2	Y	71	75	1			42
							78	9									
04	DLQ G-10		13847	-0-	13847	41390	587	1	13197	2	Y	57	70	1			29
							63	9									
05	DLQ G-10		13862	-0-	13862	55252	568	1	13224	2	Y	64	37	1			56
							70	9									
06	DLQ G-10		13076	-0-	13076	68328	554	1	12512	2	Y	9	45	1			20
							10	9									
07	81543	X	13215	-0-	-68328	-0-	566	1	12571	2	Y	71	63	1			28
							78	9									
08	13671	X	12862	-0-	-809	-0-	568	1	12232	2	Y	56	37	1			47
							62	9									
09	13080	X	11963	-0-	-1117	-0-	535	1	11363	2	Y	59	39	1			67
							65	9									
10	13516	X	11900	-0-	-1616	-0-	530	1	11338	2	Y	29	42	1			54
							32	9									
11	13080	X	11034	-0-	-2046	-0-	485	1	10504	2	Y	41	42	1			53
							45	9									
12	13206	X	11258	-0-	-1948	-0-	496	1	10685	2	Y	70	92	1			31
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 156,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

01	2294	N	1432	-0-	-862	-0-	64	1	1368	2	N	-0-					64
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	2	N	-0-					64
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-					64
04	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	57	1	1210	2	N	-0-					64
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-					64
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	54	1	1154	2	N	-0-					64
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	N	-0-					64
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	N	-0-					64
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	49	1	1043	2	N	-0-					64
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	N	-0-					64
11	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	48	1	1014	2	N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

01	2573	X	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			N	-0-					73
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					73
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					73
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					73
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					73
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					73
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					73
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					73
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					73
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					73
11	3780	X	3340	-0-	-440	-0-	3340	2			N	-0-					73
*12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 37,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3410	-0-	-248	-0-	3410	2			N	-0-					83
02	3304	X	2923	-0-	-381	-0-	2923	2			N	-0-					83
03	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3290	2			N	-0-					83
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					83
05	3596	X	3236	-0-	-360	-0-	3236	2			N	-0-					83
06	3510	X	2578	-0-	-932	-0-	2578	2			N	-0-					83
07	4092	X	3093	-0-	-999	-0-	3093	2			N	-0-					83
08	4092	X	2682	-0-	-1410	-0-	2682	2			N	-0-					83
09	3960	X	2646	-0-	-1314	-0-	2646	2			N	-0-					83
10	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	3017	2			N	-0-					83
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					83
12	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	2778	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 36,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1385	-0-	-1126	-0-	1379	2	6	9	N	5					102
02	2240	N	966	-0-	-1274	-0-	966	2			N	-0-					102
03	1953	N	929	-0-	-1024	-0-	929	2			N	-0-					102
04	1350	N	180	-0-	-1170	-0-	180	2			N	-0-					102
05	1209	N	214	-0-	-995	-0-	211	2	3	9	N	3					105
06	990	N	295	-0-	-695	-0-	273	2	22	9	N	20					125
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	83	2	3	9	N	3					128
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	N	4					132
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					132
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					132
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					132
12	589	N	193	-0-	-396	-0-	193	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	4349	2	1	9	N	1					175
02	4284	X	3911	-0-	-373	-0-	3911	2			N	-0-					175
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					175
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					175
05	4836	X	4232	-0-	-604	-0-	4232	2			N	-0-					175
06	4680	X	3847	-0-	-833	-0-	3846	2	1	9	N	1	107	1			69
07	5022	X	4008	-0-	-1014	-0-	4008	2			N	-0-					69
08	5022	X	3978	-0-	-1044	-0-	3978	2			N	-0-					69
09	4860	X	3787	-0-	-1073	-0-	3787	2			N	-0-					69
10	4867	X	3835	-0-	-1032	-0-	3835	2			N	-0-					69
11	3870	X	3112	-0-	-758	-0-	3112	2			N	-0-					69
12	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	3413	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 47,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	9503	-0-	-4912	-0-	9461	2	42	9	N	38					160
02	13020	X	9511	-0-	-3509	-0-	9461	2	50	9	N	45					205
03	14415	X	8700	-0-	-5715	-0-	8694	2	6	9	N	5					210
04	11130	X	6187	-0-	-4943	-0-	6169	2	18	9	N	16	176	1			50
05	10540	X	5794	-0-	-4746	-0-	5794	2			N	-0-					50
06	10200	X	7610	-0-	-2590	-0-	7602	2	8	9	N	7					57
07	10540	X	9823	-0-	-717	-0-	9817	2	6	9	N	5					62
08	8711	X	6896	-0-	-1815	-0-	6890	2	6	9	N	5					67
09	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	7587	2	25	9	N	23					90
10	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10254	2	55	9	N	50					140
11	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14847	2	22	9	N	20					160
*12	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	17061	2	25	9	N	23					183

TOTAL GAS PROD: 113,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

01	868	N	214	-0-	-654	-0-	214	2			N	-0-					73
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					73
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					73
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					73
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					73
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					73
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					73
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					73
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					73
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					73
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					73
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					40
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					40
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					40
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					40
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					40
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					40
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					40
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					40
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					40
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					40
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					40
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1530	-0-	-1291	-0-	1530	2			Y	-0-					6
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					6
03	2821	X	1093	-0-	-1728	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					6
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2389	2	1	9	Y	1	1	8			6
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					6
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					6
08	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	1871	2			Y	-0-					6
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					6
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					6
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					6
12	2263	N	1476	-0-	-787	-0-	1476	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	107	1	3553	2	N	55					154
							61	9									
02	3136	X	2909	-0-	-227	-0-	85	1	2824	2	N	-0-					154
03	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	101	1	3371	2	N	-0-					154
04	3450	X	3161	-0-	-289	-0-	92	1	3056	2	N	12					166
							13	9									
05	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	99	1	3293	2	N	41	167	1			40
							45	9									
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	104	1	3473	2	N	3					43
							3	9									
07	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	85	1	2843	2	N	-0-					43
08	3286	X	3188	-0-	-98	-0-	93	1	3095	2	N	-0-					43
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	101	1	3377	2	N	14					57
							15	9									
10	3286	X	3030	-0-	-256	-0-	88	1	2942	2	N	-0-					57
11	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	84	1	2810	2	N	-0-					57
*12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	114	1	3796	2	N	41					98
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 39,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	38	1	1270	2	N	-0-			-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	43	1	1444	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	44	1	1478	2	N	-0-			-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1275	-0-	-368	-0-	37	1	1238	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	34	1	1146	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	31	1	1037	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	31	1	1049	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	762	-0-	-408	-0-	22	1	740	2	N	-0-			-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	45	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	38	1	1283	2	N	-0-			-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-			-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-			-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-			-0-
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-			-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	978	-0-	-1192	-0-	28	1	950	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1502	-0-	-94	-0-	44	1	1458	2	N	-0-			-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	64	1	2147	2	N	-0-			-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	60	1	1983	2	N	-0-			-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	66	1	2187	2	N	-0-			-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2104	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	48	1	1602	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	1752	-0-	-449	-0-	51	1	1701	2	N	-0-			-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	67	1	2246	2	N	-0-			-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	52	1	1744	2	N	-0-			-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	57	1	1900	2	N	-0-			-0-
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	65	1	2175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	161	1	5354	2	N	-0-					167
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	129	1	4301	2	N	18					185
							20	9									
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	162	1	5401	2	N	70					255
							77	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	137	1	4576	2	N	3	182	1			76
							3	9									
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	142	1	4742	2	N	-0-					76
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	147	1	4915	2	N	-0-					76
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	103	1	3419	2	N	-0-					76
08	4836	X	1893	-0-	-2943	-0-	55	1	1838	2	N	-0-					76
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	158	1	5272	2	N	1	1	8			76
							1	9									
10	4836	X	4151	-0-	-685	-0-	121	1	4030	2	N	-0-					76
11	4680	X	3438	-0-	-1242	-0-	100	1	3338	2	N	-0-					76
*12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	144	1	4791	2	N	12					88
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 53,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	62	1	2080	2	N	17					112
							19	9									
02	1792	N	1686	-0-	-106	-0-	49	1	1637	2	N	-0-					112
03	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	59	1	1952	2	N	-0-					112
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	55	1	1817	2	N	-0-					112
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	2	N	-0-					112
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1962	2	N	-0-					112
07	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					112
08	1953	N	1332	-0-	-621	-0-	39	1	1293	2	N	-0-					112
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	58	1	1945	2	N	-0-					112
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	53	1	1775	2	N	-0-					112
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	50	1	1677	2	N	-0-					112
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	60	1	2010	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 22,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	96	1	3209	2	N	-0-					135
02	4004	X	2590	-0-	-1414	-0-	75	1	2515	2	N	-0-					135
03	3534	X	2864	-0-	-670	-0-	83	1	2781	2	N	-0-					135
04	3210	X	2614	-0-	-596	-0-	76	1	2538	2	N	-0-					135
05	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	85	1	2834	2	N	-0-					135
06	3210	X	2760	-0-	-450	-0-	80	1	2680	2	N	-0-					135
07	2883	X	1819	-0-	-1064	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					135
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	88	1	2934	2	N	-0-					135
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	84	1	2804	2	N	3	1	8			137
							3	9									
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					137
11	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	86	1	2883	2	N	-0-					137
*12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	84	1	2802	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 33,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 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	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9730	-0-	-126	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	8651	-0-	-2261	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	5593	-0-	-4967	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	5031	-0-	-6749	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	2838	-0-	-8562	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	2643	-0-	-9137	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	3447	-0-	-2257	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5286	-0-	-234	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2677	-0-	-653	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3090	-0-	-2366	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	60	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	47	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	49	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1349	-0-	-418	-0-	39	1	1310	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	42	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	953	-0-	-783	-0-	28	1	925	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	30	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	722	-0-	-658	-0-	21	1	701	2	N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	992	2	N	-0-					-0-
11	990	N	428	-0-	-562	-0-	12	1	416	2	N	-0-					-0-
12	744	N	300	-0-	-444	-0-	9	1	291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	1437	-0-	-2763	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3660	-0-	-270	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3170	-0-	-519	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2942	-0-	-1168	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2839	-0-	-1408	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2497	-0-	-665	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3047	-0-	-43	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
*12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3148	2	100	9	N	91	203	1			105
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2820	2	83	9	N	75					180
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2860	2	83	9	N	75	182	1			73
04	2700	X	1807	-0-	-893	-0-	1772	2	35	9	N	32					105
05	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	2397	2	55	9	N	50					155
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	283	1	2829	2	N	50	175	1			30
							55	9									
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	282	1	2830	2	N	50					80
							55	9									
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	305	1	2651	2	N	40	53	1			67
							44	9									
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	265	1	2497	2	N	35	79	1			23
							39	9									
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	246	1	2614	2	N	52					75
							57	9									
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	266	1	2485	2	N	61	94	1			42
							67	9									
*12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	278	1	2544	2	N	65					107
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 34,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 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	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5216	2	134	9	N	122	184	1			385
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4755	2	124	9	N	113					498
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-	5	1			493
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4920	2	97	9	N	88	187	1			394
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4466	2	134	9	N	122	179	1			337
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	4970	2	128	9	N	116					453
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5048	2	70	9	N	64					517
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5498	2	107	9	N	97	182	1			432
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5353	2	106	9	N	96	186	1			342
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					342
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3806	2	67	9	N	61					403
*12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4871	2	117	9	N	106					509

TOTAL GAS PROD: 59,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 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	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (RODESSA) 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
TAYLOR, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 041655 COMPL. DATE 06/26/1966 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6419 - 6428

01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	242 1 3 9	728 2	N	3					231
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	171 1	461 2	N	-0-					231
03	837 N	572	-0-	-265	-0-	175 1	397 2	N	-0-					231
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-					231
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-					231
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-					231
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175	1			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/18/15

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POKEY (RODESSA) //CONT.// 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	755	-0-	-237	-0-	188	1	567	2	N	-0-					160
02	840	N	803	-0-	-37	-0-	217	1	586	2	N	-0-					160
03	992	N	832	-0-	-160	-0-	255	1	577	2	N	-0-					160
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					160
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					160
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4817	1	216	2	N	28					95
							31	9									
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	204	1	4543	2	N	14					109
							15	9									
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	240	1	5354	2	N	39					148
							43	9									
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	192	1	4286	2	N	27					175
							30	9									
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	123	1	2739	2	N	15					190
							17	9									
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	227	1	5057	2	N	30	180	1			40
							33	9									
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	278	1	6205	2	N	25					65
							28	9									
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	271	1	6046	2	N	18	1	8			82
							20	9									
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	260	1	5814	2	N	17					99
							19	9									
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	264	1	5902	2	N	26					125
							29	9									
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	252	1	5616	2	N	20					145
							22	9									
*12	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	276	1	6163	2	N	29					174
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 65,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

01	4774 X	4195	-0-	-579	-0-	170	1	4025	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3855	-0-	3855	3855	159	1	3696	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4005	-0-	4005	7860	180	1	3825	2	Y	-0-					-0-
04	12275 X	4415	-0-	-7860	-0-	188	1	4227	2	Y	-0-					-0-
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	178	1	4145	2	Y	-0-					-0-
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	168	1	3806	2	Y	-0-					-0-
07	4309 X	4293	-0-	-16	-0-	185	1	4108	2	Y	-0-					-0-
08	4309 X	4233	-0-	-76	-0-	188	1	4045	2	Y	-0-					-0-
09	4170 X	4018	-0-	-152	-0-	181	1	3837	2	Y	-0-					-0-
10	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	185	1	3956	2	Y	-0-					-0-
11	4140 X	3746	-0-	-394	-0-	165	1	3581	2	Y	-0-					-0-
12	4278 X	4094	-0-	-184	-0-	182	1	3912	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		79	-0-	79	79	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		62	-0-	62	141	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	200	N	59	-0-	-141	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12					N	-0-					62
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 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	3472	X	2665	-0-	-807	-0-	468	1	2194	2	N	3					59
							3	9									
02	3136	X	2191	-0-	-945	-0-	425	1	1766	2	N	-0-					59
03	3627	X	2664	-0-	-963	-0-	439	1	2225	2	N	-0-					59
04	3510	X	2609	-0-	-901	-0-	426	1	2183	2	N	-0-					59
05	3627	X	3143	-0-	-484	-0-	429	1	2714	2	N	-0-					59
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	434	1	2832	2	N	-0-					59
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	378	1	2593	2	N	5					64
							6	9									
08	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2591	1	386	2	N	-0-					64
09	3270	X	2511	-0-	-759	-0-	369	1	2142	2	N	-0-					64
10	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	438	1	2534	2	N	-0-					64
11	3270	X	3102	-0-	-168	-0-	497	1	2605	2	N	-0-					64
*12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	564	1	2891	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 34,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	284	1	1333	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	352	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	328	1	1659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	340	1	1742	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2015	X	1936	-0-	-79	-0-	264	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1613	-0-	-337	-0-	214	1	1398	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	305	1	2096	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2178	1	325	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	359	1	2085	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2418	X	2327	-0-	-91	-0-	343	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2040	-0-	-390	-0-	327	1	1712	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2542	X	1879	-0-	-663	-0-	307	1	1572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	2964	-0-	-508	-0-	183	1	2781	2	N	-0-					84
02	3136	#	2496	-0-	-640	-0-	143	1	2353	2	N	-0-					84
03	3472	#	2888	-0-	-584	-0-	147	1	2741	2	N	-0-					84
04	3060	#	2653	-0-	-407	-0-	174	1	2479	2	N	-0-					84
05	2976	#	2743	-0-	-233	-0-	174	1	2569	2	N	-0-					84
06	2961	R	2961	-0-	-0-	-0-	178	1	2783	2	N	-0-					84
07	2894	R	2894	-0-	-0-	-0-	187	1	2705	2	N	2	1	8			85
							2	9									
08	2883	#	2753	-0-	-130	-0-	174	1	2579	2	N	-0-					85
09	2970	#	2628	-0-	-342	-0-	174	1	2454	2	N	-0-					85
10	3069	#	2676	-0-	-393	-0-	178	1	2496	2	N	2					87
							2	9									
11	2970	#	2190	-0-	-780	-0-	151	1	2039	2	N	-0-					87
12	2883	#	2098	-0-	-785	-0-	156	1	1942	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 31,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1539	-0-	-197	-0-	1538	2	1	9	N	1					51
02	1428	#	1414	-0-	-14	-0-	1408	2	6	9	N	5					56
03	1581	#	1548	-0-	-33	-0-	1544	2	4	9	N	4					60
04	1530	#	1465	-0-	-65	-0-	1463	2	2	9	N	2					62
05	1581	#	1469	-0-	-112	-0-	1465	2	4	9	N	4					66
06	1530	#	1475	-0-	-55	-0-	1471	2	4	9	N	4					70
07	1581	#	1461	-0-	-120	-0-	1458	2	3	9	N	3					73
08	1550	#	1526	-0-	-24	-0-	1524	2	2	9	N	2					75
09	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	N	1					76
10	1519	#	1518	-0-	-1	-0-	1517	2	1	9	N	1					77
11	1470	#	1439	-0-	-31	-0-	1437	2	2	9	N	2					79
12	1581	#	1541	-0-	-40	-0-	1539	2	2	9	N	2					81

TOTAL GAS PROD: 17,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1					143
02	1204	#	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					143
03	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					143
04	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					143
05	751	R	751	-0-	-0-	-0-	99	1	626	2	N	24					167
							26	9									
06	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	134	1	874	2	N	3					170
							3	9									
07	899	R	899	-0-	-0-	-0-	114	1	785	2	N	-0-					170
08	922	R	922	-0-	-0-	-0-	120	1	802	2	N	-0-	113	1			57
09	1020	#	591	-0-	-429	-0-	87	1	504	2	N	-0-					57
10	1054	#	191	-0-	-863	-0-	28	1	163	2	N	-0-					57
11	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					57
12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	166	1	776	2	N	-0-					-0-
02	952	N	725	-0-	-227	-0-	141	1	584	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	917	-0-	-199	-0-	151	1	766	2	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	151	1	774	2	N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	127	1	801	2	N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	135	1	880	2	N	-0-					-0-
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	121	1	828	2	N	-0-					-0-
08	930	N	677	-0-	-253	-0-	88	1	589	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	703	-0-	-317	-0-	103	1	600	2	N	-0-					-0-
10	961	N	737	-0-	-224	-0-	109	1	628	2	N	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	95	1	496	2	N	-0-					-0-
12	713	N	292	-0-	-421	-0-	48	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 10735 - 10966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					55
02	392	N	80	-0-	-312	-0-	80	2			N	-0-					55
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					55
04	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					55
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					55
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					55
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					55
12	1860	N	628	-0-	-1232	-0-	628	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168	N	13	-0-	-155	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					49
02	14B	DENY	65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					49
03	14B	DENY	68	-0-	68	133	68	3			N	-0-					49
04	14B	DENY	137	-0-	137	270	137	3			N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					49
07	14B	DENY	18	-0-	18	288	18	3			N	-0-					49
08	14B	DENY	256	-0-	256	544	256	3			N	-0-	49	7			-0-
09	14B	DENY	276	-0-	276	820	276	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	157	-0-	157	977	157	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	82	-0-	82	1059	82	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1059					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					72
02	14B	DENY	174	-0-	174	174	174	3			N	-0-					72
03	14B	DENY	183	-0-	183	357	183	3			N	-0-					72
04	14B	DENY	370	-0-	370	727	370	3			N	-0-					72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					72
07	14B	DENY	48	-0-	48	775	48	3			N	-0-					72
08	14B	DENY	692	-0-	692	1467	692	3			N	-0-	72	7			-0-
09	14B	DENY	747	-0-	747	2214	747	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	426	-0-	426	2640	426	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	222	-0-	222	2862	222	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2862					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					23
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8					31
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	494	2	30	9	N	27					58
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					58
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					58
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					58
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					58
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					58
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					58
10	1023	N	421	-0-	-602	-0-	421	2			N	-0-					58
*11	540	N	114	-0-	-426	-0-	114	2			N	-0-					58
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					28
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	2			N	-0-					28
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					28
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					28
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					28
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					28
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					28
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					28
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					28
10	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-					28
*11	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-					28
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) //CONT.// 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 14890 - 15250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5613	R	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
02	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3832	R	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	5430	#	1972	-0-	-3458	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	5611	#	2682	-0-	-2929	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	5430	#	299	-0-	-5131	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	3844	#	2902	-0-	-942	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
08	3844	#	1300	-0-	-2544	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	3185	R	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	4911	R	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	4754	R	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*12	5019	R	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5405	-0-	-1198	-0-	5370	2	35	9	N	32					117
02	DLQ G-10		6115	-0-	6115	6115	6096	2	19	9	N	17					134
03	DLQ G-10		4895	-0-	4895	11010	4873	2	22	9	N	20					154
04	17586	X	6576	-0-	-11010	-0-	6556	2	20	9	N	18					172
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5811	2	13	9	N	12					184
06	6540	X	6014	-0-	-526	-0-	5996	2	18	9	N	16					200
07	6758	X	6628	-0-	-130	-0-	6616	2	12	9	N	11	181	1			30
08	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6480	2	19	9	N	17					47
09	6570	X	3525	-0-	-3045	-0-	3519	2	6	9	N	5					52
10	6634	X	4605	-0-	-2029	-0-	4591	2	14	9	N	13					65
11	6420	X	5007	-0-	-1413	-0-	4995	2	12	9	N	11					76
12	6634	X	6358	-0-	-276	-0-	6348	2	10	9	N	9					85

TOTAL GAS PROD: 67,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	2615	2	6	9	N	5					64
02	2408	X	2361	-0-	-47	-0-	2353	2	8	9	N	7					71
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	2663	2	10	9	N	9					80
04	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	2389	2	7	9	N	6					86
05	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2564	2	4	9	N	4					90
06	2580	X	2155	-0-	-425	-0-	2149	2	6	9	N	5					95
07	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2447	2	8	9	N	7					102
08	2666	X	2315	-0-	-351	-0-	2309	2	6	9	N	5					107
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2528	2	7	9	N	6					113
10	2573	X	2558	-0-	-15	-0-	2554	2	4	9	N	4					117
11	2370	X	2260	-0-	-110	-0-	2256	2	4	9	N	4					121
12	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	2298	2	4	9	N	4					125

TOTAL GAS PROD: 29,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

01	1860	X	1632	-0-	-228	-0-	1617	2	15	9	N	14					94
02	1680	X	1403	-0-	-277	-0-	1386	2	17	9	N	15					109
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13					122
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2246	2	10	9	N	9					131
05	1829	X	1473	-0-	-356	-0-	1465	2	8	9	N	7					138
06	2400	X	1371	-0-	-1029	-0-	1362	2	9	9	N	8					146
07	2480	X	1388	-0-	-1092	-0-	1378	2	10	9	N	9					155
08	DLQ	G-10	1371	-0-	1371	1371	1364	2	7	9	N	6					161
09	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	2757	1380	2	6	9	N	5					166
10	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	4081	1320	2	4	9	N	4					170
11	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	5428	1341	2	6	9	N	5					175
*12	3000	N	1340	-0-	-1660	3768	1334	2	6	9	N	5					180

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. //CONT.// 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-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-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					257
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					257
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					178
12	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

01	14B2	EXT	140	-0-	140	4817	87	2	53	9	N	48					155
02	14B2	EXT	92	-0-	92	4909	50	2	42	9	N	38					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4909					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4909					N	-0-					193
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4909					N	-0-					193
06	14B	DENY	343	-0-	343	5252	220	2	123	9	N	112	186	1			119
07	14B2	EXT	221	-0-	221	5473	164	2	57	9	N	52					171
08	14B2	EXT	244	-0-	244	5717	189	2	55	9	N	50					221
09	6009	R	292	-0-	-5717	-0-	215	2	77	9	N	70	180	1			111
10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	257	2	83	9	N	75					186
11	300	#	273	-0-	-27	-0-	227	2	46	9	N	42					228
12	310	#	293	-0-	-17	-0-	207	2	86	9	N	78	178	1			128

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			147
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			147
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			147
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			147
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			147
06	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			147
07	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			147
08	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			147
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			147
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			147
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			147
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			342
02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			342
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			342
04	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			342
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			342
06	930	#	329	-0-	-601	-0-	329	2		N	-0-			342
07	961	#	209	-0-	-752	-0-	209	2		N	-0-			342
08	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			342
09	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			342
10	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			342
11	1050	#	842	-0-	-208	-0-	842	2		N	-0-			342
*12	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			342

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - PLUGGED 05/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					107
02	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					107
03	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					107
04	390	#	61	-0-	-329	-0-	61	2			N	-0-					107
05	465	#	54	-0-	-411	-0-	54	2			N	-0-					107
06	1140	#	53	-0-	-1087	-0-	53	2			N	-0-					107
07	1178	#	35	-0-	-1143	-0-	35	2			N	-0-					107
08	434	#	31	-0-	-403	-0-	31	2			N	-0-					107
09	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					107
10	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					107
11	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					107
*12	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1017	2	124	9	N	113					220

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - P/A 04/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 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-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					200
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	7			70
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					28
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					28
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-					28
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					28
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					28
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					28
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					28
08	93	#	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					28
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	N	-0-					28
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	N	-0-					28
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	N	-0-					28
12	93	#	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					38
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	N	-0-					38
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					38
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					38
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					38
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					38
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					38
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					38
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					28
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	7	1	118	2	N	-0-					28
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	N	-0-					28
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					28
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					28
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	2	N	-0-					28
07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					28
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					28
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					28
10	186	#	135	-0-	-51	-0-	10	1	125	2	N	-0-					28
11	180	#	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	2	N	-0-					28
12	186	#	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	2	N	-0-					69
02	84	#	29	-0-	-55	-0-	2	1	27	2	N	-0-					69
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					69
04	90	#	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	N	-0-					69
05	93	#	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					69
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					69
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					69
08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					69
09	56	R	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					69
10	93	#	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					69
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					69
12	93	#	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	2	N	-0-					37
02	168	#	121	-0-	-47	-0-	7	1	114	2	N	-0-					37
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	N	-0-					37
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	N	-0-					37
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-					37
06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					37
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	N	-0-					37
08	166	R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					37
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					37
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					37
11	171	R	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					37
*12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		206	-0-	206	368	206	2			Y	-0-					27
04	433	N	65	-0-	-368	-0-	65	2			Y	-0-					27
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					27
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					27
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	94	3	N	16	184	1			59
							18	9									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	3	1	97	3	N	19					78
							21	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	3	1	90	3	N	17					95
							19	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	87	3	N	21					116
							23	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	N	16					132
							18	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	15					147
							17	9									
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	80	3	N	11					158
							12	9									
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	19					177
							21	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	18					195
							20	9									
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	22					217
							24	9									
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	6	190	1			33
							7	9									
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	30					63
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13					24
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	Y	13	29	1			8
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12					20
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	Y	5					25
05	1054	N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	27	1			13
06	1080	N	781	-0-	-299	-0-	771	2	10	9	Y	9					22
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	616	2	7	9	Y	6					28
08	899	N	819	-0-	-80	-0-	809	2	10	9	Y	9	29	1			8
09	780	N	696	-0-	-84	-0-	684	2	12	9	Y	11					19
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	Y	13					32
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	833	2	12	9	Y	11	33	1			10
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	Y	12					22

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13					24
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	Y	13	29	1			8
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12					20
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	Y	5					25
05	1054	N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	27	1			13
06	1080	N	781	-0-	-299	-0-	771	2	10	9	Y	9					22
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	616	2	7	9	Y	6					28
08	899	N	819	-0-	-80	-0-	809	2	10	9	Y	9	29	1			8
09	780	N	696	-0-	-84	-0-	684	2	12	9	Y	11					19
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	Y	13					32
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	833	2	12	9	Y	11	33	1			10
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	Y	12					22

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	Y	3					6
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	7	1			2
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3					5
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					8
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7	11	1			4
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	Y	5					9
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	317	2	3	9	Y	3					12
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4	9	Y	4	12	1			4
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	274	2	4	9	Y	4					8
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	2	6	9	Y	5					13
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	328	2	4	9	Y	4	13	1			4
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	Y	6					10

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4					8
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	9	1			2
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5					7
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3					10
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	Y	8	13	1			5
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					9
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	314	2	3	9	Y	3					12
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	341	2	4	9	Y	4	12	1			4
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	278	2	4	9	Y	4					8
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	227	2	2	9	Y	2					10
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	247	2	3	9	Y	3	10	1			3
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6					11
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	13	1			3
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7					10
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	Y	6					16
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	753	2	19	9	Y	17	23	1			10
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	Y	10					20
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	661	2	8	9	Y	7					27
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	627	2	2	9	Y	2	22	1			7
09	840	N	456	-0-	-384	-0-	449	2	7	9	Y	6					13
10	682	N	460	-0-	-222	-0-	453	2	7	9	Y	6					19
11	750	N	429	-0-	-321	-0-	426	2	3	9	Y	3	17	1			5
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7					12

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					18
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2	1	1			19
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					19
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					19
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4	4	1			19
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					19
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					19
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	Y	2	2	1			19
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	44	2	1	9	Y	1					20
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					20
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	33	2	2	9	Y	2	1	1			21
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	Y	20					34
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	2	20	9	Y	18	42	1			10
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1504	2	17	9	Y	15					25
04	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1017	2	13	9	Y	12					37
05	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	1033	2	9	9	Y	8	32	1			13
06	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	1014	2	17	9	Y	15					28
07	1054	N	819	-0-	-235	-0-	810	2	9	9	Y	8					36
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	2	22	9	Y	20	44	1			12
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1010	2	18	9	Y	16					28
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	2	20	9	Y	18					46
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1258	2	21	9	Y	19	50	1			15
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1564	2	26	9	Y	24					39

TOTAL GAS PROD: 14,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-83	-0-	94	2	9	9	N	8					68
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	2	9	9	N	8					76
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	8					84
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	2	10	9	N	9					93
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	N	6					99
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	N	6					105
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2					107
08	527	N	351	-0-	-176	-0-	349	2	2	9	N	2					109
09	540	N	367	-0-	-173	-0-	366	2	1	9	N	1					110
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					111
11	330	N	104	-0-	-226	-0-	101	2	3	9	N	3					114
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					117

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	944	2	14	9	Y	13					22
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	799	2	10	9	Y	9	25	1			6
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10					16
04	930	N	722	-0-	-208	-0-	712	2	10	9	Y	9					25
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	723	2	8	9	Y	7	23	1			9
06	930	N	698	-0-	-232	-0-	688	2	10	9	Y	9					18
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	549	2	6	9	Y	5					23
08	744	N	590	-0-	-154	-0-	586	2	4	9	Y	4	21	1			6
09	690	N	474	-0-	-216	-0-	466	2	8	9	Y	7					13
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	524	2	10	9	Y	9					22
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	534	2	6	9	Y	5	21	1			6
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	Y	8					14

TOTAL GAS PROD: 8,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	Y	14					24
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	891	2	12	9	Y	11	28	1			7
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	Y	11					18
04	690	N	382	-0-	-308	-0-	376	2	6	9	Y	5					23
05	713	N	383	-0-	-330	-0-	382	2	1	9	Y	1	12	1			12
06	690	N	8	-0-	-682	-0-	6	2	2	9	Y	2					14
07	403	N	7	-0-	-396	-0-	5	2	2	9	Y	2					16
08	372	N	25	-0-	-347	-0-	23	2	2	9	Y	2	1	1			17
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1					18
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1					19
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	2	1			18
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2594	-0-	-72	-0-	2582	2	12	9	N	11					206
02	2436	X	2182	-0-	-254	-0-	2172	2	10	9	N	9					215
03	2697	X	2692	-0-	-5	-0-	2688	2	4	9	N	4					219
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	N	5					224
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3074	2	3	9	N	3					227
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2846	2	3	9	N	3					230
07	3131	X	2277	-0-	-854	-0-	2274	2	3	9	N	3					233
08	3131	X	2625	-0-	-506	-0-	2622	2	3	9	N	3					236
09	3030	X	2005	-0-	-1025	-0-	2004	2	1	9	N	1					237
10	3069	X	2220	-0-	-849	-0-	2219	2	1	9	N	1					238
11	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	2378	2	2	9	N	2					240
12	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	2513	2	1	9	N	1					241

TOTAL GAS PROD: 30,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	3	N	-0-			121
02	364	N	94	-0-	-270	-0-	2	1	92	3	N	-0-			121
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	N	-0-			121
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	N	-0-			121
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-			121
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	N	-0-			121
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	N	-0-			121
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	N	-0-			121
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	9	1	260	3	N	-0-			121
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	2			123
							2	9							
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-			123
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			23
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-			23
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			23
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-			23
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-			23
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-			23
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-			23
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-			23
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	3	Y	-0-			23
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			23
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-			23
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			37
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			37
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			37
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			37
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			37
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			37
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			37
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			37
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			37
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			37
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			37
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	15					84
							17	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	21					105
							23	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	N	32					137
							35	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	N	70					207
							77	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	70	183	1			94
							77	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	38					132
							42	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	47					179
							52	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	53	180	1			52
							58	9									
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	20	1	286	2	N	23					75
							25	9									
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	24	1	307	2	N	35					110
							39	9									
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	22	1	300	2	N	32					142
							35	9									
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	269	2	N	42					184
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	7					242
							8	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	N	6	179	1			69
							7	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	5					74
							6	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	N	8					82
							9	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	895	2	N	7					89
							8	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	5					94
							6	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	830	2	N	10					104
							11	9									
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	54	1	788	2	N	7					111
							8	9									
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	54	1	765	2	N	18					129
							20	9									
10	899	N	786	-0-	-113	-0-	54	1	706	2	N	24					153
							26	9									
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	53	1	712	2	N	17					170
							19	9									
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	51	1	806	2	N	6					176
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	14B DENY	1	-0-	1 B	1	1	2			Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	7	-0-	7 B	8	7	2			Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8																
09	14B2 EXT	1	-0-	1 B	9	1	2			Y	-0-					27
10	14B2 EXT	1	-0-	1 B	10	1	2			Y	-0-					27
11	11 R	1	-0-	-10 B	-0-	1	2			Y	-0-					27
*12	1 R	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	596	-0-	596 B	596	596	2			Y	-0-					27
10	14B2 EXT	670	-0-	670 B	1266	670	2			Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	3	2	56	9	N	51					173
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	24	2	43	9	N	39					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	24	2	35	9	N	32					244
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	24	2	32	9	N	29					273
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	24	2	51	9	N	46	169	1			150
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	20	2	36	9	N	33					183
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	20	2	61	9	N	55	175	1			63
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	20	2	33	9	N	30					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	20	2	36	9	N	33					126
10	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	17	2	42	9	N	38					164
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	17	2	33	9	N	30					194
12	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	17	2	25	9	N	23					217

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 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	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	6	1	178	3	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19 B	-0-	7	1	254	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	11	1	325	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	11	1	354	3	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	292	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	14	1	394	3	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	11	1	299	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	10	1	291	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	208	-0-	-122 B	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	8	1	242	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	9	1	230	3	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-70 B	-0-	20	1	592	3	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	18	1	675	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	25	1	725	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	23	1	760	3	N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	24	1	710	3	N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	26	1	722	3	N	-0-					-0-
07	806	N	579	-0-	-227 B	-0-	20	1	559	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	26	1	744	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	636	-0-	-114 B	-0-	21	1	615	3	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	20	1	579	3	N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	30	1	800	3	N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	25	1	741	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	5	1	152	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	7	1	214	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	7	1	239	3	N	-0-					-0-
05	279	N	162	-0-	-117 B	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125 B	-0-	4	1	119	3	N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	5	1	147	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	8	1	224	3	N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	8	1	230	3	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	9	1	253	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	5	1	164	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	9	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-23 B	-0-	22	1	637	3	N	-0-					193
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	16	1	602	3	N	-0-					193
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	25	1	723	3	N	-0-					193
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	21	1	683	3	N	-0-					193
05	682	N	585	-0-	-97 B	-0-	19	1	565	3	N	1					194
							1	9									
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	29	1	794	3	N	-0-					194
07	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	25	1	713	3	N	-0-					194
08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	22	1	642	3	N	-0-					194
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	33	1	931	2	N	1	174	1			21
							1	9									
10	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	41	1	1211	3	N	3					24
							3	9									
11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	52	1	1396	3	N	3					27
							3	9									
*12	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	35	1	1042	3	N	7					34
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 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	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	18	1	510	3	N	-0-					203
02	448	N	283	-0-	-165 B	-0-	7	1	270	3	N	5					208
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	203	-0-	-293 B	-0-	7	1	190	3	N	5					213
							6	9									
04	510	N	136	-0-	-374 B	-0-	4	1	126	3	N	5					218
							6	9									
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	11	1	425	3	N	3					221
							3	9									
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	20	1	543	3	N	-0-					221
07	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	19	1	543	3	N	5					226
							6	9									
08	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	13	1	360	3	N	4					230
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	455	-0-	-115 B	-0-	15	1	440	3	N	-0-					230
10	558	N	265	-0-	-293 B	-0-	9	1	250	3	N	5					235
							6	9									
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	17	1	465	3	N	-0-					235
12	465	N	400	-0-	-65 B	-0-	13	1	383	3	N	4					239
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	B	-0-	5	1	204	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	126	-0-	-60	B	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	9	1	299	3	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	8	1	238	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
07	279	N	55	-0-	-224	B	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
08	248	N	37	-0-	-211	B	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	12	1	343	3	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	9	1	266	3	N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	15	1	395	3	N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	12	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	6	1	186	3	N	-0-					243
02	196	N	151	-0-	-45	B	-0-	4	1	147	3	N	-0-					243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	7	1	201	3	N	-0-					243
04	180	N	147	-0-	-33	B	-0-	4	1	143	3	N	-0-					243
05	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	5	1	165	3	N	-0-					243
06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	9	1	236	3	N	-0-					243
07	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	4	1	127	3	N	-0-					243
08	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	7	1	207	3	N	-0-					243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	202	-0-	-38	B	-0-	7	1	195	3	N	-0-					243
10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	7	1	194	3	N	-0-					243
11	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	9	1	252	3	N	-0-					243
*12	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	9	1	259	3	N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	15	1	421	3	N	1	157	1			49
								1	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	10	1	357	3	N	2					51
								2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	13	1	360	3	N	1					52
								1	9									
04	420	N	385	-0-	-35	B	-0-	11	1	371	3	N	3					55
								3	9									
05	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	12	1	356	3	N	1					56
								1	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	15	1	397	3	N	-0-					56
07	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	15	1	415	3	N	-0-					56
08	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	13	1	375	3	N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	18	1	502	3	N	-0-					56
10	434	N	313	-0-	-121	B	-0-	10	1	303	3	N	-0-					56
11	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	12	1	319	3	N	-0-					56
12	527	N	419	-0-	-108	B	-0-	14	1	404	3	N	1					57
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	18	1	526	3	N	-0-					187
02	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	15	1	563	3	N	-0-					187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	560	-0-	-215	B	-0-	19	1	541	3	N	-0-					187
04	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	16	1	528	3	N	-0-					187
05	651	N	327	-0-	-324	B	-0-	11	1	316	3	N	-0-					187
06	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	25	1	684	3	N	-0-					187
07	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	22	1	621	3	N	1					188
								1	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	23	1	663	3	N	-0-					188
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	702	-0-	-18	B	-0-	24	1	678	3	N	-0-					188
10	651	N	424	-0-	-227	B	-0-	14	1	410	3	N	-0-					188
11	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	26	1	715	3	N	-0-					188
12	713	N	481	-0-	-232	B	-0-	16	1	463	3	N	2					190
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	4	1	123	3	N	-0-					126
02	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	4	1	155	3	N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	23	-0-	-163	B	-0-	23	3			N	-0-					126
04	120	N	29	-0-	-91	B	-0-	1	1	28	3	N	-0-					126
05	186	N	86	-0-	-100	B	-0-	3	1	83	3	N	-0-					126
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	4	1	120	3	N	-0-					126
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	4	1	118	3	N	-0-					126
08	93	N	41	-0-	-52	B	-0-	1	1	40	3	N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	5	1	136	3	N	-0-					126
10	124	N	56	-0-	-68	B	-0-	2	1	54	3	N	-0-					126
11	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	1	1	17	3	N	-0-					126
12	155	N	83	-0-	-72	B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	-0-			102
02	224	N	91	-0-	-133 B	-0-	2	1	83	3	N	5			107
							6	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	9	1	260	3	N	1			108
							1	9							
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	9	1	282	3	N	4			112
							4	9							
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	9	1	259	3	N	-0-			112
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	9	1	251	3	N	-0-			112
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	11	1	300	3	N	4			116
							4	9							
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	9	1	262	3	N	-0-			116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	8	1	241	3	N	-0-			116
10	310	N	229	-0-	-81 B	-0-	7	1	220	3	N	2			118
							2	9							
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	11	1	297	3	N	-0-			118
*12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	10	1	304	3	N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	34	1	979	3	N	2			77
							2	9							
02	896	N	808	-0-	-88 B	-0-	21	1	780	3	N	6			83
							7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1209	N	842	-0-	-367 B	-0-	28	1	813	3	N	1			84
							1	9							
04	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	33	1	1092	3	N	6			90
							7	9							
05	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	33	1	999	3	N	-0-			90
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	35	1	944	3	N	2			92
							2	9							
07	1178	N	1140	-0-	-38 B	-0-	39	1	1095	3	N	5			97
							6	9							
08	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	36	1	1048	3	N	2			99
							2	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	39	1	1122	3	N	3			102
							3	9							
10	1147	N	1036	-0-	-111 B	-0-	34	1	999	3	N	3			105
							3	9							
11	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	50	1	1339	3	N	2			107
							2	9							
12	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	39	1	1163	3	N	3			110
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 12,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 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	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	9	1	251	3	N	-0-			100
02	280	N	171	-0-	-109	B	-0-	4	1	164	3	N	3			103
								3	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	9	1	252	3	N	-0-			103
04	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	6	1	241	3	N	3			106
								3	9							
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	10	1	309	3	N	-0-			106
06	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	9	1	257	3	N	-0-			106
07	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	7	1	241	3	N	2			108
								2	9							
08	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	10	1	288	3	N	-0-			108
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	11	1	325	3	N	-0-			108
10	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	9	1	276	3	N	-0-			108
11	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	12	1	331	3	N	-0-			108
12	341	N	284	-0-	-57	B	-0-	9	1	275	3	N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	881	-0-	-111	B	-0-	29	1	852	3	N	-0-			77
02	924	N	776	-0-	-148	B	-0-	20	1	756	3	N	-0-			77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	29	1	832	2	N	-0-			77
04	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	26	1	864	3	N	-0-			77
05	868	N	786	-0-	-82	B	-0-	25	1	761	3	N	-0-			77
06	840	N	835	-0-	-5	B	-0-	30	1	805	3	N	-0-			77
07	930	N	902	-0-	-28	B	-0-	31	1	867	3	N	4			81
								4	9							
08	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	29	1	826	3	N	-0-			81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	31	1	884	3	N	-0-			81
10	899	N	722	-0-	-177	B	-0-	24	1	698	3	N	-0-			81
11	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	18	1	474	3	N	-0-			81
12	961	N	735	-0-	-226	B	-0-	24	1	711	3	N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 9,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	209	3	N	3					109
							3	9									
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	9	1	216	3	N	3					112
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	7	1	189	3	N	7					119
							8	9									
04	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	5	1	163	3	N	2					121
							2	9									
05	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	7	1	204	3	N	5					126
							6	9									
06	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	5	1	143	3	N	-0-					126
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	6	1	163	3	N	4					130
							4	9									
08	217	N	62	-0-	-155 B	-0-	2	1	59	3	N	1					131
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	8	1	230	3	N	6					137
							7	9									
10	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	4	1	110	3	N	-0-					137
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	10	1	256	3	N	2					139
							2	9									
*12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	9	1	275	3	N	2					141
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 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	310	N	172	-0-	-138 B	-0-	6	1	163	3	N	3					148
							3	9									
02	224	N	181	-0-	-43 B	-0-	5	1	173	3	N	3					151
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	7	1	194	3	N	4					155
							4	9									
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	7	1	248	3	N	5					160
							6	9									
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	6	1	189	3	N	3					163
							3	9									
06	210	N	165	-0-	-45 B	-0-	6	1	159	3	N	-0-					163
07	279	N	13	-0-	-266 B	-0-	9	3	4	9	N	4					167
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	8	1	241	3	N	-0-					167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	6	1	172	3	N	-0-					167
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	6	1	164	3	N	5					172
							6	9									
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	3	N	-0-					172
*12	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	16	1	473	3	N	7					179
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	39	1	1145	3	N	-0-			30
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	28	1	1050	3	N	3			33
							3	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1426	N	1227	-0-	-199 B	-0-	41	1	1186	3	N	-0-			33
04	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	39	1	1292	3	N	4			37
							4	9							
05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	40	1	1186	3	N	-0-			37
06	1200	N	1199	-0-	-1 B	-0-	42	1	1155	3	N	2			39
							2	9							
07	1395	N	1286	-0-	-109 B	-0-	45	1	1238	3	N	3			42
							3	9							
08	1240	N	984	-0-	-256 B	-0-	33	1	950	3	N	1			43
							1	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1200	N	872	-0-	-328 B	-0-	29	1	843	3	N	-0-			43
10	1271	N	865	-0-	-406 B	-0-	28	1	837	3	N	-0-			43
11	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	27	1	726	3	N	-0-			43
12	899	N	465	-0-	-434 B	-0-	15	1	447	3	N	3			46
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

01	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	5	1	132	3	N	-0-			53
02	140	N	103	-0-	-37 B	-0-	2	1	95	3	N	5			58
							6	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-			58
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	158	3	N	4			62
							4	9							
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	6	1	178	3	N	-0-			62
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	6	1	176	3	N	-0-			62
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	6	1	167	3	N	-0-			62
08	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	5	1	142	3	N	-0-			62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	5	1	147	3	N	-0-			62
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	3	N	-0-			62
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	6	1	161	3	N	-0-			62
*12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	6	1	193	3	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

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-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					45
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					45
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					45
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					45
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 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	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	10	10	8	-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: 10

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					99
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					99
03	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					99
04	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2			N	-0-					99
05	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1610	2			N	-0-					99
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					99
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					99
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					99
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					99
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					99
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					99
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 20,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3829	-0-	3829	3829	3829	2			N	-0-					-0-
09	4000		6473	-0-	2473	6302	6472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7750		5275	-0-	-2475	3827	5275	2			N	-0-					-0-
11	7500		4479	-0-	-3021	806	4479	2			N	-0-					-0-
*12	10385	X	4123	-0-	-6262	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					37
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					37
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					37
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					37
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					37
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					37
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					37
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					37
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					37
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					37
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					37
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					41
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					41
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					41
04	1200	N	113	-0-	-1087	-0-	113	2			N	-0-					41
05	1240	N	677	-0-	-563	-0-	677	2			N	-0-					41
06	1200	N	410	-0-	-790	-0-	410	2			N	-0-					41
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					41
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					41
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					41
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					41
11	570	N	377	-0-	-193	-0-	377	2			N	-0-					41
12	682	N	175	-0-	-507	-0-	175	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					68
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					68
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					68
04	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	2			N	-0-					68
05	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	4031	2			N	-0-					68
06	4020	X	3864	-0-	-156	-0-	3864	2			N	-0-					68
07	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	4047	2			N	-0-					68
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					68
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					68
10	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	3970	2			N	-0-					68
11	3900	X	3729	-0-	-171	-0-	3729	2			N	-0-					68
*12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 47,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

01	1085	N	409	-0-	-676	-0-	409	2			N	-0-					69
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-					69
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					69
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					69
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					69
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					69
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					69
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					69
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					69
10	3100	N	3609	-0-	509	509	3609	2			N	-0-					69
11	3000	N	3613	-0-	613	1122	3613	2			N	-0-					69
*12	3100	N	3970	-0-	870	1992	3970	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 25,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015 - W/O TO 05-171610

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					20
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					20
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					20
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					20
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					20
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					20
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					20
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					20
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773 X	8361	-0-	-412	-0-	8189	2	172	9	N	156					206
02	7644 X	7194	-0-	-450	-0-	7172	2	22	9	N	20					226
03	8463 X	7902	-0-	-561	-0-	7767	2	135	9	N	123	187	1			162
04	8100 X	7674	-0-	-426	-0-	7628	2	46	9	N	42					204
05	8370 X	7936	-0-	-434	-0-	7921	2	15	9	N	14	183	1			35
06	8100 X	7898	-0-	-202	-0-	7701	2	197	9	N	179					214
07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8297	2	41	9	N	37	182	1			69
08	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8500	2	58	9	N	53					122
09	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8203	2	121	9	N	110	187	1	1	8	44
10	7843 X	7653	-0-	-190	-0-	7545	2	108	9	N	98					142
11	7590 X	5715	-0-	-1875	-0-	5696	2	19	9	N	17					159
12	7843 X	7599	-0-	-244	-0-	7516	2	83	9	N	75	180	1			54

TOTAL GAS PROD: 93,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 12145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	76	2	6	9	Y	5					87
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	2	7	9	Y	6					93
03	558	N	55	-0-	-503	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	8			93
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					93
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					93
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	76	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			17

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	MC	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13555 PERF.12898 - 12927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	MC	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BEEZLEY WELL #: 1 RRCID -> 078190 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13186 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - P/A 06/15/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

01	93	X	-0-	-0-	-93	-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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 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	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	2234	2	53	9	N	48					274
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2171	2	80	9	N	73					347
03	2480	N	1967	-0-	-513	-0-	1914	2	53	9	N	48	185	1			210
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2207	2	61	9	N	55					265
05	3100	N	3105	-0-	5	5	3036	2	69	9	N	63					328
06	2872	N	2867	-0-	-5	-0-	2802	2	65	9	N	59	181	1			206
07	3100	N	3175	-0-	75	75	3109	2	66	9	N	60					266
08	3027	N	2952	-0-	-75	-0-	2891	2	61	9	N	55					321
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2669	2	53	9	N	48	177	1			192
10	2763		2763	-0-	-0-	-0-	2695	2	68	9	N	62					254
11	2726		2726	-0-	-0-	-0-	2663	2	63	9	N	57					311
12	2480		2547	-0-	67	67	2494	2	53	9	N	48	177	1			182

TOTAL GAS PROD: 31,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	280	2	25	9	Y	23					224
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					224
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1031	2	44	9	Y	40	173	1			91
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	Y	2					93
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1563	2	36	9	Y	33					126
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1509	2	32	9	Y	29					155
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1462	2	25	9	Y	23					178
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1127	2	34	9	Y	31					209
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2370	2	31	9	Y	28					237
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2377	2	17	9	Y	15	180	1			72
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2128	2	29	9	Y	26					98
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2195	2	40	9	Y	36					134

TOTAL GAS PROD: 18,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069		2271	-0-	-798	-0-	125	1	2146	2	N	-0-					83
02	2731		2731	-0-	-0-	-0-	122	1	2562	2	N	43					126
							47	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	135	1	2787	2	N	23					149
							25	9									
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	147	1	2749	2	N	36					185
							40	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	135	1	2820	2	N	14	4	8			195
							15	9									
06	2844		2844	-0-	-0-	-0-	118	1	2706	2	N	18					213
							20	9									
07	3048		3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2909	2	N	18					231
							20	9									
08	2976	N	503	-0-	-2473	-0-	102	1	393	2	N	7	179	1			59
							8	9									
09	2850	N	2419	-0-	-431	-0-	94	1	2325	2	N	-0-					59
10	3038	N	1730	-0-	-1308	-0-	112	1	1616	2	N	2					61
							2	9									
11	480	N	175	-0-	-305	-0-	29	1	146	2	N	-0-					61
12	2511	N	119	-0-	-2392	-0-	8	1	111	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 24,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

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-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					40
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					40
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					40
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					40
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					40
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					40
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	242	1	1070	2	N	-0-					34
02	1036	N	968	-0-	-68	-0-	221	1	747	2	N	-0-					34
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	242	1	1113	2	N	18					52
							20	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	450	1	925	2	N	-0-					52
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	294	1	953	2	N	-0-					52
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	273	1	1313	2	N	-0-					52
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	256	1	881	2	N	-0-					52
08	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	310	1	769	2	N	-0-					52
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	252	1	725	2	N	-0-					52
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	288	1	957	2	N	-0-					52
11	1050	N	666	-0-	-384	-0-	247	1	419	2	N	-0-					52
12	1023	N	648	-0-	-375	-0-	265	1	383	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 13,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	253	1	1120	2	N	20					78
							22	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	226	1	764	2	N	14					92
							15	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	253	1	1167	2	N	75					167
							83	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	317	1	653	2	N	36					203
							40	9									
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	201	1	650	2	N	45	191	1			57
							50	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	206	1	987	2	N	88					145
							97	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	239	1	820	2	N	22					167
							24	9									
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	185	1	458	2	N	11					178
							12	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	168	1	482	2	N	5					183
							6	9									
10	930	N	794	-0-	-136	-0-	177	1	587	2	N	27					210
							30	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	173	1	294	2	N	225	385	1			50
							248	9									
12	682	N	488	-0-	-194	-0-	200	1	288	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 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	3379	X	2779	-0-	-600	-0-	319 223	1 9	2237	2	N	203	294	1			52
02	3976	X	2958	-0-	-1018	-0-	266 205	1 9	2487	2	N	186					238
03	4402	X	2369	-0-	-2033	-0-	199 191	1 9	1979	2	N	174	373	1			39
04	4260	X	2832	-0-	-1428	-0-	220 186	1 9	2426	2	N	169					208
05	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	274 187	1 9	2756	2	N	170	184	1			194
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	308 163	1 9	3061	2	N	148	188	1			154
07	3286	X	1842	-0-	-1444	-0-	159 95	1 9	1588	2	N	86	179	1			61
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					61
09	3540	X	1616	-0-	-1924	-0-	129 91	1 9	1396	2	N	83					144
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	489 259	1 9	4791	2	N	235	175	1			204
11	3540	X	3154	-0-	-386	-0-	288 200	1 9	2666	2	N	182	188	1			198
*12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	318 187	1 9	2225	2	N	170	189	1			179

TOTAL GAS PROD: 32,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

01	2418	X	1799	-0-	-619	-0-	206 151	1 9	1442	2	N	137					247
02	T. A.		1179	-0-	1179	1179	94 211	1 9	874	2	N	192					439
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	94	186	1			347
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	73	188	1			232
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	75					307
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	90	185	1			212
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	80					292
08	1179	X	-0-	-0-	-1179	-0-					N	90	183	1			199
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	184	1			95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	189	1			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					122

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	215	1	1507	2	N	34					80
							37	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	177	1	1652	2	N	29					109
							32	9									
03	3100	N	5717	-0-	2617	2617	518	1	5160	2	N	35					144
							39	9									
04	3000	N	1956	-0-	-1044	1573	160	1	1768	2	N	25					169
							28	9									
05	3100	N	1845	-0-	-1255	318	164	1	1653	2	N	25					194
							28	9									
06	2157	X	1839	-0-	-318	-0-	167	1	1655	2	N	15	186	1			23
							17	9									
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	168	1	1686	2	N	21					44
							23	9									
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	156	1	1695	2	N	15					59
							17	9									
09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	144	1	1565	2	N	15					74
							17	9									
10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	173	1	1697	2	N	23					97
							25	9									
11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	163	1	1508	2	N	23					120
							25	9									
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	217	1	1520	2	N	24					144
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 25,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	44					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					85
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					174
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	2	20	9	N	18					192
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4	184	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					35
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	10					45
							11	9									
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9					54
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10					64
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	35					99
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	90					189

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8978	-0-	8978	8978	940	1	6594	2	N	1313	1094	1			219
							1444	9									
02	0		19852	-0-	19852	28830	1721	1	16055	2	N	1887	1852	1			254
							2076	9									
03	45621	X	16791	-0-	-28830	-0-	1352	1	13475	2	N	1785	1866	1			173
							1964	9									
04	20460	X	18491	-0-	-1969	-0-	1417	1	15658	2	N	1287	1289	1			171
							1416	9									
05	21142	X	17463	-0-	-3679	-0-	1475	1	14851	2	N	1034	1090	1			115
							1137	9									
06	20460	X	15694	-0-	-4766	-0-	1353	1	13457	2	N	804	735	1			184
							884	9									
07	21142	X	15431	-0-	-5711	-0-	1330	1	13330	2	N	701	745	1			140
							771	9									
08	21142	X	14268	-0-	-6874	-0-	1145	1	12475	2	N	589	508	1			221
							648	9									
09	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	1048	1	11383	2	N	491	535	1			177
							540	9									
10	17453	X	12694	-0-	-4759	-0-	1128	1	11045	2	N	474	375	1			276
							521	9									
11	15690	X	11077	-0-	-4613	-0-	1037	1	9594	2	N	405	554	1			127
							446	9									
12	15438	X	10169	-0-	-5269	-0-	1219	1	8524	2	N	387	374	1			140
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 173,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,157

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	130	1	1169	2	N	170					313
							187	9									
02	1988	N	1342	-0-	-646	-0-	131	1	1182	2	N	26	182	1			157
							29	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	N	6					163
							7	9									
04	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	118	1	1067	2	N	-0-					163
05	1488	N	721	-0-	-767	-0-	72	1	647	2	N	2					165
							2	9									
06	2040	N	652	-0-	-1388	-0-	65	1	587	2	N	-0-					165
07	1240	N	634	-0-	-606	-0-	68	1	560	2	N	5					170
							6	9									
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	69	1	571	2	N	2					172
							2	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	795	2	N	3					175
							3	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	139	1	1149	2	N	3					178
							3	9									
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	186	1	1535	2	N	-0-					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 12,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 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	1612	N	1105	-0-	-507	-0-	1035	2	70	9	N	64					247
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	N	10	185	1			72
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1307	2	6	9	N	5					77
04	1080	N	871	-0-	-209	-0-	870	2	1	9	N	1					78
05	1612	N	626	-0-	-986	-0-	624	2	2	9	N	2					80
06	1260	N	454	-0-	-806	-0-	454	2			N	-0-					80
07	899	N	539	-0-	-360	-0-	531	2	8	9	N	7					87
08	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					87
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1					88
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	N	2					90
*11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1673	2	8	9	N	7					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 9,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2918	-0-	-27	-0-	2838	2	80	9	N	73	184	1			110
02	2632	X	2599	-0-	-33	-0-	2530	2	69	9	N	63					173
03	2945	N	2709	-0-	-236	-0-	2651	2	58	9	N	53					226
04	2820	N	2550	-0-	-270	-0-	2515	2	35	9	N	32	185	1			73
05	2883	N	2700	-0-	-183	-0-	2622	2	78	9	N	71					144
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2566	2	53	9	N	48					192
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2645	2	57	9	N	52	169	1			75
08	2697	N	2593	-0-	-104	-0-	2552	2	41	9	N	37					112
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2615	2	58	9	N	53					165
10	2697	N	2555	-0-	-142	-0-	2504	2	51	9	N	46	168	1			43
11	2520	N	1687	-0-	-833	-0-	1661	2	26	9	N	24					67
*12	3100	N	3449	-0-	349	349	3361	2	88	9	N	80					147

TOTAL GAS PROD: 31,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 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	806	N	764	-0-	-42	-0-	131	1	633	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	152	1	733	2	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	147	1	707	2	N	-0-					-0-
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	106	1	511	2	N	-0-					-0-
05	992	N	506	-0-	-486	-0-	87	1	419	2	N	-0-					-0-
06	840	N	308	-0-	-532	-0-	53	1	255	2	N	-0-					-0-
07	651	N	140	-0-	-511	-0-	24	1	116	2	N	-0-					-0-
08	496	N	139	-0-	-357	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	29	1	140	2	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	74	1	359	2	N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	90	1	437	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 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	7404		-0-	-0-	-7404	-0-					N	-0-					-0-
02	34552		14355	-0-	-20197	-0-	804	1	13008	2	N	494	363	1			131
							543	9									
03	38254		47378	-0-	9124	9124	2108	1	43720	2	N	1409	1128	1			412
							1550	9									
04	42734		33610	-0-	-9124	-0-	1470	1	31110	2	N	936	990	1			358
							1030	9									
05	38254		29112	-0-	-9142	-0-	434	1	27809	2	N	790	821	1			327
							869	9									
06	7500		24117	-0-	16617	16617	420	1	23096	2	N	546	631	1			242
							601	9									
07	7750		28408	-0-	20658	37275	930	1	26776	2	N	638	736	1			144
							702	9									
08	7750		27185	-0-	19435	56710	868	1	25668	2	N	590	527	1			207
							649	9									
09	81662	X	24952	-0-	-56710	-0-	870	1	23496	2	N	533	583	1			157
							586	9									
10	29109	X	20426	-0-	-8683	-0-	756	1	19156	2	N	467	358	1			266
							514	9									
11	27480	X	21384	-0-	-6096	-0-	1036	1	19767	2	N	528	584	1			210
							581	9									
12	28396	X	19097	-0-	-9299	-0-	1085	1	17453	2	N	508	566	1			152
							559	9									

TOTAL GAS PROD: 290,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,439

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260		-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
02	19880		3242	-0-	-16638	-0-	220	1	2930	2	N	84					84
							92	9									
03	22010		8395	-0-	-13615	-0-	558	1	7221	2	N	560	368	1			276
							616	9									
04	21300		8674	-0-	-12626	-0-	480	1	7526	2	N	607	613	1			270
							668	9									
05	22010		9973	-0-	-12037	-0-	496	1	8769	2	N	644	629	1			285
							708	9									
06	7500		9340	-0-	1840	1840	510	1	8203	2	N	570	637	1			218
							627	9									
07	7750		8884	-0-	1134	2974	558	1	7735	2	N	537	589	1			166
							591	9									
08	7750		9857	-0-	2107	5081	558	1	8735	2	N	513	536	1			143
							564	9									
09	13946	X	8865	-0-	-5081	-0-	540	1	7757	2	N	516	404	1			255
							568	9									
10	9982	X	9151	-0-	-831	-0-	570	1	8002	2	N	526	539	1			242
							579	9									
11	9540	X	9227	-0-	-313	-0-	644	1	8065	2	N	471	587	1			126
							518	9									
12	9858	X	7649	-0-	-2209	-0-	651	1	6420	2	N	525	383	1			268
							578	9									

TOTAL GAS PROD: 93,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,553

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10388		-0-	-0-	-10388	-0-					N	-0-			-0-
02	41552		14051	-0-	-27501	-0-	726	1	12758	2	N	515	359	1	156
							567	9							
03	46004		46366	-0-	362	362	2077	1	42625	2	N	1513	1325	1	344
							1664	9							
04	44520		41747	-0-	-2773	-0-	1590	1	38844	2	N	1194	1222	1	316
							1313	9							
05	46004		34995	-0-	-11009	-0-	558	1	33482	2	N	868	856	1	328
							955	9							
06	7500		29150	-0-	21650	21650	510	1	27928	2	N	647	645	1	330
							712	9							
07	7750		23229	-0-	15479	37129	434	1	22217	2	N	525	587	1	268
							578	9							
08	7750		25681	-0-	17931	55060	720	1	24302	2	N	599	534	1	333
							659	9							
09	77462	X	22402	-0-	-55060	-0-	810	1	21000	2	N	538	752	1	119
							592	9							
10	34999	X	18117	-0-	-16882	-0-	780	1	16812	2	N	477	357	1	239
							525	9							
11	29160	X	10963	-0-	-18197	-0-	694	1	9950	2	N	290	401	1	128
							319	9							
12	25668	X	12167	-0-	-13501	-0-	837	1	11040	2	N	264	195	1	197
							290	9							

TOTAL GAS PROD: 278,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,430

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	#	1443	-0-	-8167	-0-	1368	3	75	9	Y	68	108	1	17
02	8680	#	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	2			19
03	9610	#	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	3			22
04	9480	R	9480	-0-	-0-	-0-	8283	3	1197	9	Y	1088	1002	1	108
05	5115	#	2283	-0-	-2832	-0-	1441	3	842	9	Y	765	785	1	88
06	3683	R	3683	-0-	-0-	-0-	3369	3	314	9	Y	285	342	1	31
07	9796	#	881	-0-	-8915	-0-	347	3	534	9	Y	485	448	1	68
08	9796	#	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	20	46	1	42
09	9480	#	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	274	177	1	139
10	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	2	29	1	112
11	3690	#	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	2	47	1	67
12	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	78	133	1	12

TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,072

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	21035	-0-	-386	-0-	1791	1	19064	3	N	164					262
							180	9									
02	DLQ G-10		18575	-0-	18575	18575	1516	1	16934	3	N	114	168	1			208
							125	9									
03	DLQ G-10		19994	-0-	19994	38569	1823	1	18063	3	N	98					306
							108	9									
04	59578	X	21009	-0-	-38569	-0-	2704	1	18305	3	N	-0-					306
05	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	2648	1	18932	3	N	76	164	1			218
							84	9									
06	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	2409	1	18540	3	N	90					308
							99	9									
07	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	1712	1	18725	3	N	103					411
							113	9									
08	18135	X	17963	-0-	-172	-0-	1504	1	16412	3	N	43	172	1			282
							47	9									
09	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	989	1	18388	3	N	105					387
							116	9									
10	18135	X	18048	-0-	-87	-0-	1000	1	16975	3	N	66	176	1			277
							73	9									
11	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	1709	1	18009	3	N	115	177	1			215
							127	9									
*12	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	1828	1	17347	3	N	45					260
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 238,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	1807	1	19243	3	N	77					205
							85	9									
02	DLQ G-10		19682	-0-	19682	19682	1610	1	17981	3	N	83	166	1			122
							91	9									
03	DLQ G-10		14959	-0-	14959	34641	1367	1	13556	3	N	33					155
							36	9									
04	35775	X	1134	-0-	-34641	-0-	146	1	988	3	N	-0-					155
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	194	1	1387	3	N	-0-					155
06	20700	X	3099	-0-	-17601	-0-	356	1	2737	3	N	5					160
							6	9									
07	21390	X	12297	-0-	-9093	-0-	1027	1	11234	3	N	33					193
							36	9									
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	864	1	9417	3	N	8					201
							9	9									
09	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	509	1	9469	3	N	21	172	1			50
							23	9									
10	9176	X	8961	-0-	-215	-0-	498	1	8446	3	N	15					65
							17	9									
11	8880	X	8823	-0-	-57	-0-	764	1	8045	3	N	13					78
							14	9									
*12	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1004	1	9528	3	N	23					101
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 122,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 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	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3748	-0-	-508	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4123	-0-	-589	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3587	-0-	-973	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4085	-0-	-379	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4023	-0-	-147	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 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	7626	X	3841	-0-	-3785	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	2680	-0-	-9052	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
04	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
05	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
06	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	7934	-0-	-8248	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
08	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	2412	-0-	-9528	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	4172	-0-	-8166	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	6368	-0-	-4942	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68096	X	68096	-0-	-0-	-0-	68096	2			N	-0-			-0-
02	59382	X	59382	-0-	-0-	-0-	59382	2			N	-0-			-0-
03	73376	X	73376	-0-	-0-	-0-	73376	2			N	-0-			-0-
04	64844	X	64844	-0-	-0-	-0-	64844	2			N	-0-			-0-
05	65551	X	65551	-0-	-0-	-0-	65551	2			N	-0-			-0-
06	65229	X	65229	-0-	-0-	-0-	65229	2			N	-0-			-0-
07	70735	X	70735	-0-	-0-	-0-	70735	2			N	-0-			-0-
08	68109	X	68109	-0-	-0-	-0-	68109	2			N	-0-			-0-
09	63600	X	57576	-0-	-6024	-0-	57576	2			N	-0-			-0-
10	68615	X	68615	-0-	-0-	-0-	68615	2			N	-0-			-0-
11	64091	X	64091	-0-	-0-	-0-	64091	2			N	-0-			-0-
12	65720	X	NO RPT	-0-	-65720	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 725,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	259	1	14916	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	12729	-0-	-459	-0-	233	1	12496	2	N	-0-			-0-
03	16120	X	14169	-0-	-1951	-0-	247	1	13922	2	N	-0-			-0-
04	15600	X	13532	-0-	-2068	-0-	250	1	13282	2	N	-0-			-0-
05	16120	X	14137	-0-	-1983	-0-	273	1	13864	2	N	-0-			-0-
06	14700	X	12976	-0-	-1724	-0-	216	1	12760	2	N	-0-			-0-
07	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	314	1	14958	2	N	-0-			-0-
08	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	320	1	15070	2	N	-0-			-0-
09	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	299	1	14103	2	N	-0-			-0-
10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	281	1	14411	2	N	-0-			-0-
11	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	282	1	13001	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	107260	X	96830	-0-	-10430	-0-	2833	1	93997	2	N	-0-			-0-
02	96880	X	88935	-0-	-7945	-0-	2962	1	85973	2	N	-0-			-0-
03	107260	X	90679	-0-	-16581	-0-	2819	1	87860	2	N	-0-			-0-
04	97320	X	83979	-0-	-13341	-0-	2087	1	81892	2	N	-0-			-0-
05	100564	X	91130	-0-	-9434	-0-	1968	1	89162	2	N	-0-			-0-
06	95280	X	88500	-0-	-6780	-0-	1912	1	86588	2	N	-0-			-0-
07	98456	X	87185	-0-	-11271	-0-	1983	1	85202	2	N	-0-			-0-
08	89684	X	89684	-0-	-0-	-0-	1859	1	87825	2	N	-0-			-0-
09	87682	X	87682	-0-	-0-	-0-	1720	1	85962	2	N	-0-			-0-
10	84729	X	84729	-0-	-0-	-0-	1713	1	83016	2	N	-0-			-0-
11	83741	X	83741	-0-	-0-	-0-	1613	1	82128	2	N	-0-			-0-
12	80569	X	NO RPT	-0-	-80569	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 973,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 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	5890	X	4820	-0-	-1070	-0-	141	1	4679	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3940	-0-	-36	-0-	131	1	3809	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3996	-0-	-406	-0-	124	1	3872	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	2371	-0-	-1889	-0-	59	1	2312	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	2129	-0-	-2273	-0-	46	1	2083	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	160	-0-	-4100	-0-	3	1	157	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	39	-0-	-4332	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	7	-0-	-2721	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	2370	X	52	-0-	-2318	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	21332	-0-	-5855	-0-	624	1	20708	2	N	-0-			-0-
02	26180	X	23338	-0-	-2842	-0-	777	1	22561	2	N	-0-			-0-
03	28706	X	18471	-0-	-10235	-0-	574	1	17897	2	N	-0-			-0-
04	27780	X	23757	-0-	-4023	-0-	590	1	23167	2	N	-0-			-0-
05	28706	X	24233	-0-	-4473	-0-	523	1	23710	2	N	-0-			-0-
06	25020	X	24793	-0-	-227	-0-	536	1	24257	2	N	-0-			-0-
07	25854	X	23926	-0-	-1928	-0-	544	1	23382	2	N	-0-			-0-
08	20987	X	5398	-0-	-15589	-0-	112	1	5286	2	N	-0-			-0-
09	20310	X	576	-0-	-19734	-0-	11	1	565	2	N	-0-			-0-
10	20987	X	6	-0-	-20981	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	20310	X	-0-	-0-	-20310	-0-					N	-0-			-0-
12	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33201	X	30320	-0-	-2881	-0-	518	1	29802	2	N	-0-			-0-
02	29988	X	26819	-0-	-3169	-0-	492	1	26327	2	N	-0-			-0-
03	33201	X	31613	-0-	-1588	-0-	550	1	31063	2	N	-0-			-0-
04	29340	X	28771	-0-	-569	-0-	532	1	28239	2	N	-0-			-0-
05	30318	X	23429	-0-	-6889	-0-	453	1	22976	2	N	-0-			-0-
06	29340	X	20666	-0-	-8674	-0-	343	1	20323	2	N	-0-			-0-
07	31620	X	18057	-0-	-13563	-0-	371	1	17686	2	N	-0-			-0-
08	29202	X	22443	-0-	-6759	-0-	467	1	21976	2	N	-0-			-0-
09	28260	X	19074	-0-	-9186	-0-	395	1	18679	2	N	-0-			-0-
10	23436	X	20831	-0-	-2605	-0-	398	1	20433	2	N	-0-			-0-
11	20670	X	18174	-0-	-2496	-0-	386	1	17788	2	N	-0-			-0-
12	22444	X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12535	-0-	-2097	-0-	367	1	12168	2	N	-0-			-0-
02	13300	X	11383	-0-	-1917	-0-	379	1	11004	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	10867	-0-	-3858	-0-	338	1	10529	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	12830	-0-	-1420	-0-	319	1	12511	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	4503	-0-	-9788	-0-	97	1	4406	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	7594	-0-	-4616	-0-	164	1	7430	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	8960	-0-	-4308	-0-	204	1	8756	2	N	-0-			-0-
08	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	248	1	11727	2	N	-0-			-0-
09	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	228	1	11397	2	N	-0-			-0-
10	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	245	1	11874	2	N	-0-			-0-
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	234	1	11932	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140	X	14	-0-	-126	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3657	-0-	657	657	68	1	3589	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5034	-0-	1934	2591	97	1	4937	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3394	-0-	394	2985	56	1	3338	2	N	-0-			-0-
07	7662	X	4677	-0-	-2985	-0-	96	1	4581	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4322	-0-	-359	-0-	90	1	4232	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	86	1	4085	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3989	-0-	-692	-0-	76	1	3913	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3820	-0-	-710	-0-	81	1	3739	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 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	30442	X	30223	-0-	-219	-0-	884	1	29339	2	N	-0-			-0-
02	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	871	1	25295	2	N	-0-			-0-
03	28241	X	28055	-0-	-186	-0-	872	1	27183	2	N	-0-			-0-
04	27330	X	26853	-0-	-477	-0-	667	1	26186	2	N	-0-			-0-
05	28241	X	26348	-0-	-1893	-0-	569	1	25779	2	N	-0-			-0-
06	27330	X	24994	-0-	-2336	-0-	540	1	24454	2	N	-0-			-0-
07	28241	X	25535	-0-	-2706	-0-	581	1	24954	2	N	-0-			-0-
08	26133	X	25473	-0-	-660	-0-	528	1	24945	2	N	-0-			-0-
09	25290	X	24780	-0-	-510	-0-	486	1	24294	2	N	-0-			-0-
10	26133	X	24613	-0-	-1520	-0-	498	1	24115	2	N	-0-			-0-
11	24990	X	23952	-0-	-1038	-0-	461	1	23491	2	N	-0-			-0-
12	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	7876	-0-	-3129	-0-	230	1	7646	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	2363	-0-	-2481	-0-	79	1	2284	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	3033	-0-	-2330	-0-	94	1	2939	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	126	1	4925	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	1312	-0-	-4051	-0-	28	1	1284	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	1344	-0-	-3846	-0-	29	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	1492	-0-	-3716	-0-	34	1	1458	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	1329	-0-	-3755	-0-	28	1	1301	2	N	-0-			-0-
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	146	1	7276	2	N	-0-			-0-
10	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	307	1	14901	2	N	-0-			-0-
11	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	269	1	13716	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-			-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18318	X	7758	-0-	-10560	-0-	7758	2			N	-0-			-0-
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-			-0-
05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-			-0-
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-			-0-
08	6696	X	6643	-0-	-53	-0-	6643	2			N	-0-			-0-
09	6480	X	5502	-0-	-978	-0-	5502	2			N	-0-			-0-
10	6696	X	5694	-0-	-1002	-0-	5694	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	4013	-0-	-2467	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83111	X	72225	-0-	-10886	-0-	1235	1	70990	2	N	-0-			-0-
02	64344	X	58510	-0-	-5834	-0-	1073	1	57437	2	N	-0-			-0-
03	71238	X	66748	-0-	-4490	-0-	1162	1	65586	2	N	-0-			-0-
04	68940	X	66692	-0-	-2248	-0-	1232	1	65460	2	N	-0-			-0-
05	71238	X	68631	-0-	-2607	-0-	1327	1	67304	2	N	-0-			-0-
06	68940	X	58270	-0-	-10670	-0-	968	1	57302	2	N	-0-			-0-
07	68913	X	68095	-0-	-818	-0-	1400	1	66695	2	N	-0-			-0-
08	68332	X	68332	-0-	-0-	-0-	1421	1	66911	2	N	-0-			-0-
09	66175	X	66175	-0-	-0-	-0-	1372	1	64803	2	N	-0-			-0-
10	67267	X	67267	-0-	-0-	-0-	1285	1	65982	2	N	-0-			-0-
11	64416	X	64416	-0-	-0-	-0-	1368	1	63048	2	N	-0-			-0-
12	63891	X	NO RPT	-0-	-63891	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 725,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	35031	-0-	-4463	-0-	599	1	34432	2	N	-0-			-0-
02	31612	X	31402	-0-	-210	-0-	576	1	30826	2	N	-0-			-0-
03	34999	X	33761	-0-	-1238	-0-	588	1	33173	2	N	-0-			-0-
04	33870	X	32024	-0-	-1846	-0-	592	1	31432	2	N	-0-			-0-
05	34999	X	31384	-0-	-3615	-0-	607	1	30777	2	N	-0-			-0-
06	33870	X	32447	-0-	-1423	-0-	539	1	31908	2	N	-0-			-0-
07	34782	X	32071	-0-	-2711	-0-	659	1	31412	2	N	-0-			-0-
08	29512	X	29028	-0-	-484	-0-	604	1	28424	2	N	-0-			-0-
09	28560	X	21573	-0-	-6987	-0-	447	1	21126	2	N	-0-			-0-
10	29512	X	18969	-0-	-10543	-0-	362	1	18607	2	N	-0-			-0-
11	28560	X	17478	-0-	-11082	-0-	371	1	17107	2	N	-0-			-0-
12	29512	X	NO RPT	-0-	-29512	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 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	50995	X	46135	-0-	-4860	-0-	789	1	45346	2	N	-0-			-0-
02	39368	X	36235	-0-	-3133	-0-	664	1	35571	2	N	-0-			-0-
03	47953	X	47953	-0-	-0-	-0-	835	1	47118	2	N	-0-			-0-
04	44993	X	44993	-0-	-0-	-0-	831	1	44162	2	N	-0-			-0-
05	43772	X	43772	-0-	-0-	-0-	846	1	42926	2	N	-0-			-0-
06	42180	X	40451	-0-	-1729	-0-	672	1	39779	2	N	-0-			-0-
07	44865	X	44865	-0-	-0-	-0-	923	1	43942	2	N	-0-			-0-
08	44268	X	43476	-0-	-792	-0-	904	1	42572	2	N	-0-			-0-
09	42840	X	39217	-0-	-3623	-0-	813	1	38404	2	N	-0-			-0-
10	44268	X	39403	-0-	-4865	-0-	753	1	38650	2	N	-0-			-0-
11	42840	X	37154	-0-	-5686	-0-	789	1	36365	2	N	-0-			-0-
12	44268	X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 463,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

01	78058	X	77440	-0-	-618	-0-	2266	1	75174	2	N	-0-			-0-
02	66444	X	65682	-0-	-762	-0-	2187	1	63495	2	N	-0-			-0-
03	73563	X	72050	-0-	-1513	-0-	2239	1	69811	2	N	-0-			-0-
04	71190	X	67176	-0-	-4014	-0-	1669	1	65507	2	N	-0-			-0-
05	73563	X	70126	-0-	-3437	-0-	1515	1	68611	2	N	-0-			-0-
06	71190	X	64605	-0-	-6585	-0-	1396	1	63209	2	N	-0-			-0-
07	72726	X	70286	-0-	-2440	-0-	1599	1	68687	2	N	-0-			-0-
08	69905	X	66453	-0-	-3452	-0-	1378	1	65075	2	N	-0-			-0-
09	67650	X	64108	-0-	-3542	-0-	1258	1	62850	2	N	-0-			-0-
10	69905	X	66069	-0-	-3836	-0-	1336	1	64733	2	N	-0-			-0-
11	67650	X	64613	-0-	-3037	-0-	1244	1	63369	2	N	-0-			-0-
12	69905	X	NO RPT	-0-	-69905	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 748,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

01	21669	X	-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-			-0-
02	17612	X	291	-0-	-17321	-0-	5	1	286	2	N	-0-			-0-
03	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-			-0-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-			-0-
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	26	1	1337	2	N	-0-			-0-
06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	32	1	1878	2	N	-0-			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	52	1	2455	2	N	-0-			-0-
10	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	308	1	15799	2	N	-0-			-0-
11	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	369	1	17010	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98425	X	88096	-0-	-10329	-0-	1506	1	86590	2	N	-0-			-0-
02	88900	X	79180	-0-	-9720	-0-	1452	1	77728	2	N	-0-			-0-
03	96379	X	82207	-0-	-14172	-0-	1431	1	80776	2	N	-0-			-0-
04	88440	X	86201	-0-	-2239	-0-	1593	1	84608	2	N	-0-			-0-
05	90985	X	82915	-0-	-8070	-0-	1603	1	81312	2	N	-0-			-0-
06	85260	X	78325	-0-	-6935	-0-	1302	1	77023	2	N	-0-			-0-
07	89063	X	81008	-0-	-8055	-0-	1666	1	79342	2	N	-0-			-0-
08	79564	X	79564	-0-	-0-	-0-	1655	1	77909	2	N	-0-			-0-
09	71803	X	71803	-0-	-0-	-0-	1489	1	70314	2	N	-0-			-0-
10	73624	X	73624	-0-	-0-	-0-	1406	1	72218	2	N	-0-			-0-
11	67020	X	64254	-0-	-2766	-0-	1365	1	62889	2	N	-0-			-0-
12	69254	X	NO RPT	-0-	-69254	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 867,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

01	4929	X	4693	-0-	-236	-0-	80	1	4613	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4043	-0-	-689	-0-	74	1	3969	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	3998	-0-	-1241	-0-	70	1	3928	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	2318	-0-	-2542	-0-	43	1	2275	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4286	-0-	-736	-0-	83	1	4203	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	2311	-0-	-2219	-0-	38	1	2273	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	3379	-0-	-1085	-0-	69	1	3310	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3559	-0-	-657	-0-	74	1	3485	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3985	-0-	-95	-0-	83	1	3902	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	77	1	3961	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3001	-0-	-269	-0-	64	1	2937	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	13248	-0-	-5445	-0-	226	1	13022	2	N	-0-			-0-
02	16156	X	14491	-0-	-1665	-0-	266	1	14225	2	N	-0-			-0-
03	17887	X	8784	-0-	-9103	-0-	153	1	8631	2	N	-0-			-0-
04	17310	X	15468	-0-	-1842	-0-	286	1	15182	2	N	-0-			-0-
05	17298	X	8276	-0-	-9022	-0-	160	1	8116	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	2045	-0-	-13495	-0-	34	1	2011	2	N	-0-			-0-
07	16058	X	12876	-0-	-3182	-0-	265	1	12611	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	9073	-0-	-3234	-0-	189	1	8884	2	N	-0-			-0-
09	11910	X	8810	-0-	-3100	-0-	183	1	8627	2	N	-0-			-0-
10	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	280	1	14387	2	N	-0-			-0-
11	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	314	1	14457	2	N	-0-			-0-
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 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	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	590	1	19566	2	N	-0-			-0-
02	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	605	1	17575	2	N	-0-			-0-
03	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	571	1	17812	2	N	-0-			-0-
04	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	461	1	18080	2	N	-0-			-0-
05	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	398	1	18033	2	N	-0-			-0-
06	17520	X	17329	-0-	-191	-0-	374	1	16955	2	N	-0-			-0-
07	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	421	1	18081	2	N	-0-			-0-
08	19158	X	17965	-0-	-1193	-0-	372	1	17593	2	N	-0-			-0-
09	18540	X	17855	-0-	-685	-0-	350	1	17505	2	N	-0-			-0-
10	18507	X	14825	-0-	-3682	-0-	300	1	14525	2	N	-0-			-0-
11	17910	X	17390	-0-	-520	-0-	335	1	17055	2	N	-0-			-0-
12	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-505	-0-	487	2			N	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
03	806	N	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-			-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-			-0-
05	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
09	450	X	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-			-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	600	X	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-			-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	504	1	29003	2	N	-0-			-0-
02	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	514	1	27518	2	N	-0-			-0-
03	29084	X	29084	-0-	-0-	-0-	506	1	28578	2	N	-0-			-0-
04	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	557	1	29576	2	N	-0-			-0-
05	28093	X	28093	-0-	-0-	-0-	543	1	27550	2	N	-0-			-0-
06	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	409	1	24212	2	N	-0-			-0-
07	28014	X	28014	-0-	-0-	-0-	576	1	27438	2	N	-0-			-0-
08	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	578	1	27199	2	N	-0-			-0-
09	26400	X	26205	-0-	-195	-0-	543	1	25662	2	N	-0-			-0-
10	27280	X	25747	-0-	-1533	-0-	492	1	25255	2	N	-0-			-0-
11	26400	X	24305	-0-	-2095	-0-	516	1	23789	2	N	-0-			-0-
12	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	308	1	17705	2	N	-0-			-0-
02	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	218	1	11675	2	N	-0-			-0-
03	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	235	1	13243	2	N	-0-			-0-
04	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	310	1	16487	2	N	-0-			-0-
05	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	336	1	17056	2	N	-0-			-0-
06	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	249	1	14719	2	N	-0-			-0-
07	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	323	1	15389	2	N	-0-			-0-
08	17391	X	15800	-0-	-1591	-0-	329	1	15471	2	N	-0-			-0-
09	16830	X	13234	-0-	-3596	-0-	274	1	12960	2	N	-0-			-0-
10	17391	X	11964	-0-	-5427	-0-	229	1	11735	2	N	-0-			-0-
11	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	348	1	16060	2	N	-0-			-0-
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 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	14601	X	13148	-0-	-1453	-0-	225	1	12923	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	10448	-0-	-2740	-0-	192	1	10256	2	N	-0-			-0-
03	14601	X	13129	-0-	-1472	-0-	229	1	12900	2	N	-0-			-0-
04	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	246	1	13065	2	N	-0-			-0-
05	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	255	1	12928	2	N	-0-			-0-
06	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	226	1	13348	2	N	-0-			-0-
07	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	293	1	13934	2	N	-0-			-0-
08	13175	X	12816	-0-	-359	-0-	267	1	12549	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	10723	-0-	-2027	-0-	222	1	10501	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	9442	-0-	-3733	-0-	180	1	9262	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	12651	-0-	-99	-0-	269	1	12382	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2421	-0-	-5887	-0-	71	1	2350	2	N	-0-			-0-
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	162	1	4699	2	N	-0-			-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	184	1	5733	2	N	-0-			-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	112	1	4391	2	N	-0-			-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	97	1	4385	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2421	-0-	-159	-0-	52	1	2369	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2160	-0-	-506	-0-	49	1	2111	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	2117	-0-	-3370	-0-	44	1	2073	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	1930	-0-	-2570	-0-	38	1	1892	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	912	-0-	-3583	-0-	18	1	894	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	51	1	2589	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 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	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	114	1	6573	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	118	1	6322	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	38	1	2152	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	2142	-0-	-4338	-0-	40	1	2102	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	1642	-0-	-5488	-0-	32	1	1610	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	1485	-0-	-5415	-0-	25	1	1460	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	1814	-0-	-5316	-0-	37	1	1777	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	1752	-0-	-449	-0-	36	1	1716	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	1316	-0-	-814	-0-	27	1	1289	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1263	-0-	-566	-0-	24	1	1239	2	N	-0-			-0-
11	1770	X	1188	-0-	-582	-0-	25	1	1163	2	N	-0-			-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56017	X	55000	-0-	-1017	-0-	940	1	54060	2	N	-0-			-0-
02	50077	X	50077	-0-	-0-	-0-	918	1	49159	2	N	-0-			-0-
03	54746	X	53440	-0-	-1306	-0-	931	1	52509	2	N	-0-			-0-
04	52980	X	52372	-0-	-608	-0-	968	1	51404	2	N	-0-			-0-
05	54746	X	49718	-0-	-5028	-0-	961	1	48757	2	N	-0-			-0-
06	52980	X	51151	-0-	-1829	-0-	850	1	50301	2	N	-0-			-0-
07	54746	X	51053	-0-	-3693	-0-	1050	1	50003	2	N	-0-			-0-
08	51553	X	50642	-0-	-911	-0-	1053	1	49589	2	N	-0-			-0-
09	50977	X	50977	-0-	-0-	-0-	1057	1	49920	2	N	-0-			-0-
10	51553	X	51518	-0-	-35	-0-	984	1	50534	2	N	-0-			-0-
11	49890	X	49148	-0-	-742	-0-	1044	1	48104	2	N	-0-			-0-
12	51553	X	NO RPT	-0-	-51553	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 565,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 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	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	411	1	7815	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	7254	-0-	-222	-0-	324	1	6930	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	5848	-0-	-3390	-0-	283	1	5565	2	N	-0-			-0-
04	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	503	1	9580	2	N	-0-			-0-
05	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	415	1	9368	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7153	-0-	-797	-0-	395	1	6758	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	6297	-0-	-4119	-0-	377	1	5920	2	N	-0-			-0-
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	408	1	5901	2	N	-0-			-0-
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	421	1	6091	2	N	-0-			-0-
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	359	1	5425	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	3975	-0-	-1095	-0-	225	1	3750	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	690	1	13129	2	N	-0-			-0-
02	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	549	1	11752	2	N	-0-			-0-
03	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	678	1	13312	2	N	-0-			-0-
04	13380	X	12465	-0-	-915	-0-	622	1	11843	2	N	-0-			-0-
05	13826	X	13598	-0-	-228	-0-	577	1	13021	2	N	-0-			-0-
06	13380	X	7534	-0-	-5846	-0-	416	1	7118	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	4603	-0-	-9378	-0-	276	1	4327	2	N	-0-			-0-
08	13981	X	4196	-0-	-9785	-0-	271	1	3925	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	3386	-0-	-9784	-0-	219	1	3167	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	4146	-0-	-9463	-0-	258	1	3888	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	4357	-0-	-3173	-0-	247	1	4110	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					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.		1290	-0-	1290	1290	24	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		3227	-0-	3227	4517	62	1	3165	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		2091	-0-	2091	6608	35	1	2056	2	N	-0-			-0-
07	8764	X	2156	-0-	-6608	-0-	44	1	2112	2	N	-0-			-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	77	1	3630	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2987	-0-	-133	-0-	62	1	2925	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	1637	-0-	-1587	-0-	31	1	1606	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1628	-0-	-472	-0-	35	1	1593	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-			-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	N	-0-			-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	128	1	2884	2	N	-0-			-0-
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	111	1	1898	2	N	-0-			-0-
07	1643	X	952	-0-	-691	-0-	57	1	895	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	1238	-0-	-1769	-0-	80	1	1158	2	N	-0-			-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	203	1	2946	2	N	-0-			-0-
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	263	1	3970	2	N	-0-			-0-
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	249	1	4148	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-			-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	15087	-0-	-4412	-0-	258	1	14829	2	N	-0-			-0-
02	18480	X	15276	-0-	-3204	-0-	280	1	14996	2	N	-0-			-0-
03	20491	X	17664	-0-	-2827	-0-	308	1	17356	2	N	-0-			-0-
04	19830	X	19027	-0-	-803	-0-	352	1	18675	2	N	-0-			-0-
05	20491	X	17337	-0-	-3154	-0-	335	1	17002	2	N	-0-			-0-
06	16380	X	14968	-0-	-1412	-0-	249	1	14719	2	N	-0-			-0-
07	19654	X	17324	-0-	-2330	-0-	356	1	16968	2	N	-0-			-0-
08	19654	X	16598	-0-	-3056	-0-	345	1	16253	2	N	-0-			-0-
09	19020	X	17045	-0-	-1975	-0-	353	1	16692	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	14018	-0-	-3311	-0-	268	1	13750	2	N	-0-			-0-
11	16770	X	7056	-0-	-9714	-0-	150	1	6906	2	N	-0-			-0-
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-			-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	1122	-0-	-1947	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
08	3069	X	1439	-0-	-1630	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 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	2139	X	1187	-0-	-952	-0-	20	1	1167	2	N	-0-			-0-
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	85	1	4565	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4207	-0-	1107	1107	73	1	4134	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	8447	-0-	5447	6554	156	1	8291	2	N	-0-			-0-
05	10770	X	4216	-0-	-6554	-0-	82	1	4134	2	N	-0-			-0-
06	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	29	1	1718	2	N	-0-			-0-
07	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	44	1	2087	2	N	-0-			-0-
08	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	38	1	1812	2	N	-0-			-0-
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	39	1	1841	2	N	-0-			-0-
10	1643	X	756	-0-	-887	-0-	14	1	742	2	N	-0-			-0-
11	1590	X	1245	-0-	-345	-0-	26	1	1219	2	N	-0-			-0-
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 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	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	258	1	14844	2	N	-0-			-0-
02	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	291	1	15578	2	N	-0-			-0-
03	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	193	1	10909	2	N	-0-			-0-
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	198	1	10523	2	N	-0-			-0-
05	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	182	1	9235	2	N	-0-			-0-
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	152	1	9023	2	N	-0-			-0-
07	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	219	1	10432	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	3076	-0-	-5325	-0-	64	1	3012	2	N	-0-			-0-
09	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	230	1	10850	2	N	-0-			-0-
10	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	219	1	11237	2	N	-0-			-0-
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	194	1	8962	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97898	X	87039	-0-	-10859	-0-	1488	1	85551	2	N	-0-			-0-
02	77308	X	72581	-0-	-4727	-0-	1331	1	71250	2	N	-0-			-0-
03	85591	X	80642	-0-	-4949	-0-	1404	1	79238	2	N	-0-			-0-
04	82830	X	82787	-0-	-43	-0-	1530	1	81257	2	N	-0-			-0-
05	85591	X	85053	-0-	-538	-0-	1644	1	83409	2	N	-0-			-0-
06	82830	X	69049	-0-	-13781	-0-	1147	1	67902	2	N	-0-			-0-
07	85560	X	76557	-0-	-9003	-0-	1574	1	74983	2	N	-0-			-0-
08	82832	X	68874	-0-	-13958	-0-	1432	1	67442	2	N	-0-			-0-
09	80160	X	76164	-0-	-3996	-0-	1579	1	74585	2	N	-0-			-0-
10	82832	X	63004	-0-	-19828	-0-	1204	1	61800	2	N	-0-			-0-
11	74100	X	65377	-0-	-8723	-0-	1388	1	63989	2	N	-0-			-0-
12	78771	X	NO RPT	-0-	-78771	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 827,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	324	1	10762	2	N	-0-			-0-
02	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	347	1	10066	2	N	-0-			-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	301	1	9394	2	N	-0-			-0-
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	270	1	10582	2	N	-0-			-0-
05	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	247	1	11183	2	N	-0-			-0-
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	220	1	9946	2	N	-0-			-0-
07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	232	1	9966	2	N	-0-			-0-
08	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	226	1	10674	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9457	-0-	-1013	-0-	186	1	9271	2	N	-0-			-0-
10	10819	X	8988	-0-	-1831	-0-	182	1	8806	2	N	-0-			-0-
11	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	275	1	14001	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3801	-0-	-1407	-0-	190	1	3611	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3981	-0-	-135	-0-	178	1	3803	2	N	-0-			-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	232	1	4546	2	N	-0-			-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	231	1	4392	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	175	1	3945	2	N	-0-			-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	251	1	4283	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4173	-0-	-384	-0-	250	1	3923	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	3532	-0-	-1180	-0-	228	1	3304	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3964	-0-	-596	-0-	256	1	3708	2	N	-0-			-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	314	1	4742	2	N	-0-			-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	269	1	4473	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 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	3100	N	1939	-0-	-1161	424	97	1	1842	2	N	-0-			-0-
02	2753	N	2329	-0-	-424	-0-	104	1	2225	2	N	-0-			-0-
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	112	1	2197	2	N	-0-			-0-
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2	N	-0-			-0-
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	N	-0-			-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	2	N	-0-			-0-
07	1085	X	956	-0-	-129	-0-	57	1	899	2	N	-0-			-0-
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	74	1	1068	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	2	N	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	44	1	2554	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2282	-0-	-42	-0-	42	1	2240	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	44	1	2457	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	44	1	2354	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	42	1	2138	2	N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	865	-0-	-1615	-0-	18	1	847	2	N	-0-			-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	57	1	2668	2	N	-0-			-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	40	1	1881	2	N	-0-			-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	35	1	1779	2	N	-0-			-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	37	1	1710	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2919	-0-	-367	-0-	85	1	2834	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	562	-0-	-18142	-0-	19	1	543	2	N	-0-			-0-
03	20708	X	175	-0-	-20533	-0-	5	1	170	2	N	-0-			-0-
04	20040	X	268	-0-	-19772	-0-	7	1	261	2	N	-0-			-0-
05	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-			-0-
06	2820	X	126	-0-	-2694	-0-	3	1	123	2	N	-0-			-0-
07	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	235	1	10076	2	N	-0-			-0-
08	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	306	1	14475	2	N	-0-			-0-
09	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	358	1	17890	2	N	-0-			-0-
10	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	298	1	14463	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	1937	-0-	-1903	-0-	37	1	1900	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	553	1	10511	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	7955	-0-	-2937	-0-	355	1	7600	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	8637	-0-	-2585	-0-	419	1	8218	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	6272	-0-	-4588	-0-	313	1	5959	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	5936	-0-	-5286	-0-	252	1	5684	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	5997	-0-	-4713	-0-	331	1	5666	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	6604	-0-	-2200	-0-	396	1	6208	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	1717	-0-	-3615	-0-	111	1	1606	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	2681	-0-	-2479	-0-	173	1	2508	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	1807	-0-	-3525	-0-	112	1	1695	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	1644	-0-	-3516	-0-	93	1	1551	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	X	41	-0-	-238	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
02	196	N	28	-0-	-168	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
03	434	N	85	-0-	-349	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-			-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	1	1	73	2	N	-0-			-0-
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	2	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	N	-0-			-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	29	1	908	2	N	-0-			-0-
04	930	N	470	-0-	-460	-0-	12	1	458	2	N	-0-			-0-
05	961	N	111	-0-	-850	-0-	2	1	109	2	N	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-			-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	N	-0-			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	12	1	572	2	N	-0-			-0-
09	480	N	299	-0-	-181	-0-	6	1	293	2	N	-0-			-0-
10	620	N	343	-0-	-277	-0-	7	1	336	2	N	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	334	2	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	483	-0-	-571	-0-	14	1	469	2	N	-0-			-0-
02	924	X	573	-0-	-351	-0-	19	1	554	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	339	-0-	-684	-0-	11	1	328	2	N	-0-			-0-
04	840	X	639	-0-	-201	-0-	16	1	623	2	N	-0-			-0-
05	868	X	802	-0-	-66	-0-	17	1	785	2	N	-0-			-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	13	1	597	2	N	-0-			-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	15	1	642	2	N	-0-			-0-
08	806	X	696	-0-	-110	-0-	14	1	682	2	N	-0-			-0-
09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	18	1	921	2	N	-0-			-0-
10	806	X	689	-0-	-117	-0-	14	1	675	2	N	-0-			-0-
11	630	X	459	-0-	-171	-0-	9	1	450	2	N	-0-			-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 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	4464	X	1354	-0-	-3110	-0-	68	1	1286	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3370	-0-	-130	-0-	150	1	3220	2	N	-0-			-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	219	1	4289	2	N	-0-			-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	205	1	3911	2	N	-0-			-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	185	1	4182	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	2778	-0-	-822	-0-	154	1	2624	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3002	-0-	-873	-0-	180	1	2822	2	N	-0-			-0-
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	293	1	4240	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4191	-0-	-39	-0-	271	1	3920	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	1787	-0-	-2584	-0-	111	1	1676	2	N	-0-			-0-
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	369	1	6147	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 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	6603	X	6225	-0-	-378	-0-	311	1	5914	2	N	-0-			-0-
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	266	1	5703	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6913	-0-	-589	-0-	335	1	6578	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7226	-0-	-34	-0-	361	1	6865	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	7368	-0-	-134	-0-	312	1	7056	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5284	-0-	-1106	-0-	292	1	4992	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	6833	-0-	-638	-0-	410	1	6423	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	6216	-0-	-1255	-0-	402	1	5814	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	6101	-0-	-1129	-0-	394	1	5707	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	6562	-0-	-816	-0-	408	1	6154	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	6339	-0-	-261	-0-	359	1	5980	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-188	-0-	5	1	179	2	N	-0-			-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-			-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	-0-			-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	N	-0-			-0-
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	5	1	241	2	N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4180	-0-	1080	1080	95	1	4085	2	N	-0-			-0-
08	2811	N	1731	-0-	-1080	-0-	36	1	1695	2	N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-			-0-
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	N	-0-			-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

01	15221	X	13804	-0-	-1417	-0-	404	1	13400	2	N	-0-			-0-
02	10780	X	9771	-0-	-1009	-0-	325	1	9446	2	N	-0-			-0-
03	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	424	1	13206	2	N	-0-			-0-
04	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	312	1	12236	2	N	-0-			-0-
05	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	285	1	12925	2	N	-0-			-0-
06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	261	1	11833	2	N	-0-			-0-
07	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	278	1	11963	2	N	-0-			-0-
08	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	254	1	12014	2	N	-0-			-0-
09	11370	X	11325	-0-	-45	-0-	222	1	11103	2	N	-0-			-0-
10	11749	X	11031	-0-	-718	-0-	223	1	10808	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	11078	-0-	-292	-0-	213	1	10865	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

01	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	207	1	3942	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	3712	-0-	-1300	-0-	166	1	3546	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4482	-0-	-726	-0-	217	1	4265	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	2151	-0-	-2619	-0-	107	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	308	1	6964	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	243	-0-	-3777	-0-	13	1	230	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	134	-0-	-4361	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	1219	-0-	-6066	-0-	79	1	1140	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	891	-0-	-6159	-0-	58	1	833	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	1034	-0-	-6251	-0-	64	1	970	2	N	-0-			-0-
11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	-0-			-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	16676	-0-	-5241	-0-	285	1	16391	2	N	-0-			-0-
02	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	292	1	15639	2	N	-0-			-0-
03	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	298	1	16835	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	13535	-0-	-475	-0-	250	1	13285	2	N	-0-			-0-
05	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	336	1	17027	2	N	-0-			-0-
06	14010	X	7273	-0-	-6737	-0-	121	1	7152	2	N	-0-			-0-
07	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-			-0-
08	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-			-0-
09	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	423	1	19970	2	N	-0-			-0-
10	76816	X	76816	-0-	-0-	-0-	1467	1	75349	2	N	-0-			-0-
11	62366	X	62366	-0-	-0-	-0-	1324	1	61042	2	N	-0-			-0-
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	64	1	3703	2	N	-0-			-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	63	1	3374	2	N	-0-			-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	60	1	3367	2	N	-0-			-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	74	1	3931	2	N	-0-			-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	77	1	3909	2	N	-0-			-0-
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	35	1	2061	2	N	-0-			-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	72	1	3436	2	N	-0-			-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	73	1	3438	2	N	-0-			-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	80	1	3781	2	N	-0-			-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	71	1	3665	2	N	-0-			-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	81	1	3715	2	N	-0-			-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5724	-0-	-135	-0-	167	1	5557	2	N	-0-			-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	165	1	4790	2	N	-0-			-0-
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	206	1	6426	2	N	-0-			-0-
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	127	1	4987	2	N	-0-			-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	114	1	5166	2	N	-0-			-0-
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	103	1	4647	2	N	-0-			-0-
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	107	1	4614	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	3364	-0-	-2123	-0-	70	1	3294	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	1597	-0-	-3503	-0-	31	1	1566	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	3576	-0-	-1694	-0-	72	1	3504	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	2757	-0-	-1983	-0-	53	1	2704	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	94	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		1600	-0-	1600	1600	71	1	1529	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		843	-0-	843	2443	41	1	802	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		1552	-0-	1552	3995	77	1	1475	2	N	-0-			-0-
05	4746	X	751	-0-	-3995	-0-	32	1	719	2	N	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	116	-0-	-1434	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	166	1	2403	2	N	-0-			-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	2	N	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	N	-0-			-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	718	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	26507	-0-	-3749	-0-	776	1	25731	2	N	-0-			-0-
02	29260	X	23918	-0-	-5342	-0-	797	1	23121	2	N	-0-			-0-
03	32395	X	28621	-0-	-3774	-0-	890	1	27731	2	N	-0-			-0-
04	33735	X	33735	-0-	-0-	-0-	838	1	32897	2	N	-0-			-0-
05	32085	X	24300	-0-	-7785	-0-	525	1	23775	2	N	-0-			-0-
06	28827	X	28827	-0-	-0-	-0-	623	1	28204	2	N	-0-			-0-
07	32395	X	28482	-0-	-3913	-0-	648	1	27834	2	N	-0-			-0-
08	26018	X	26018	-0-	-0-	-0-	539	1	25479	2	N	-0-			-0-
09	25050	X	23001	-0-	-2049	-0-	451	1	22550	2	N	-0-			-0-
10	25885	X	23821	-0-	-2064	-0-	482	1	23339	2	N	-0-			-0-
11	25853	X	25853	-0-	-0-	-0-	498	1	25355	2	N	-0-			-0-
12	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68231	X	62392	-0-	-5839	-0-	1067	1	61325	2	N	-0-			-0-
02	62832	X	56302	-0-	-6530	-0-	1032	1	55270	2	N	-0-			-0-
03	66774	X	65391	-0-	-1383	-0-	1139	1	64252	2	N	-0-			-0-
04	64620	X	58950	-0-	-5670	-0-	1089	1	57861	2	N	-0-			-0-
05	66774	X	60711	-0-	-6063	-0-	1174	1	59537	2	N	-0-			-0-
06	60390	X	51298	-0-	-9092	-0-	852	1	50446	2	N	-0-			-0-
07	65379	X	57218	-0-	-8161	-0-	1177	1	56041	2	N	-0-			-0-
08	64728	X	61820	-0-	-2908	-0-	1286	1	60534	2	N	-0-			-0-
09	58950	X	56275	-0-	-2675	-0-	1167	1	55108	2	N	-0-			-0-
10	60698	X	53745	-0-	-6953	-0-	1027	1	52718	2	N	-0-			-0-
11	55380	X	51783	-0-	-3597	-0-	1100	1	50683	2	N	-0-			-0-
12	61814	X	NO RPT	-0-	-61814	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 635,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		128	-0-	128	128	3	1	125	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	128					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	128					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46066	X	41988	-0-	-4078	-0-	718	1	41270	2	N	-0-			-0-
02	38892	X	37573	-0-	-1319	-0-	689	1	36884	2	N	-0-			-0-
03	43059	X	40267	-0-	-2792	-0-	701	1	39566	2	N	-0-			-0-
04	41670	X	39064	-0-	-2606	-0-	722	1	38342	2	N	-0-			-0-
05	43059	X	39484	-0-	-3575	-0-	763	1	38721	2	N	-0-			-0-
06	40620	X	38729	-0-	-1891	-0-	644	1	38085	2	N	-0-			-0-
07	41602	X	40687	-0-	-915	-0-	837	1	39850	2	N	-0-			-0-
08	39838	X	39838	-0-	-0-	-0-	829	1	39009	2	N	-0-			-0-
09	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	785	1	37071	2	N	-0-			-0-
10	39091	X	38627	-0-	-464	-0-	738	1	37889	2	N	-0-			-0-
11	37830	X	36378	-0-	-1452	-0-	773	1	35605	2	N	-0-			-0-
12	39091	X	NO RPT	-0-	-39091	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 430,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1093	-0-	-2875	-0-	32	1	1061	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	1725	-0-	-2055	-0-	57	1	1668	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	232	-0-	-3612	-0-	7	1	225	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	178	-0-	-1982	-0-	4	1	174	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	49	-0-	-2183	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	97	1	4858	2	N	-0-			-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	157	1	7626	2	N	-0-			-0-
11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	199	1	10140	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 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	6014	X	4046	-0-	-1968	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	4759	-0-	-449	-0-	4759	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	4521	-0-	-1245	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	4209	-0-	-1221	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
05	5611	X	4383	-0-	-1228	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	4117	-0-	-983	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
07	5270	X	3955	-0-	-1315	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-			-0-
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
11	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-			-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 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	12338	X	10623	-0-	-1715	-0-	311	1	10312	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	8719	-0-	-1137	-0-	290	1	8429	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10095	-0-	-817	-0-	314	1	9781	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9341	-0-	-1219	-0-	232	1	9109	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	9132	-0-	-1687	-0-	197	1	8935	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	8285	-0-	-2005	-0-	179	1	8106	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	8549	-0-	-1557	-0-	194	1	8355	2	N	-0-			-0-
08	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	198	1	9372	2	N	-0-			-0-
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	189	1	9455	2	N	-0-			-0-
10	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	184	1	8916	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	167	1	8503	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	86	2	N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-			-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34999	X	32169	-0-	-2830	-0-	550	1	31619	2	N	-0-			-0-
02	27552	X	24944	-0-	-2608	-0-	457	1	24487	2	N	-0-			-0-
03	30504	X	29483	-0-	-1021	-0-	513	1	28970	2	N	-0-			-0-
04	29520	X	21669	-0-	-7851	-0-	400	1	21269	2	N	-0-			-0-
05	30504	X	26668	-0-	-3836	-0-	516	1	26152	2	N	-0-			-0-
06	29520	X	15261	-0-	-14259	-0-	254	1	15007	2	N	-0-			-0-
07	29481	X	24849	-0-	-4632	-0-	511	1	24338	2	N	-0-			-0-
08	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	509	1	23979	2	N	-0-			-0-
09	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	505	1	23865	2	N	-0-			-0-
10	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	535	1	27480	2	N	-0-			-0-
11	19440	X	7719	-0-	-11721	-0-	164	1	7555	2	N	-0-			-0-
12	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	749	1	24842	2	N	-0-			-0-
02	25228	X	20387	-0-	-4841	-0-	679	1	19708	2	N	-0-			-0-
03	30101	X	24264	-0-	-5837	-0-	754	1	23510	2	N	-0-			-0-
04	29130	X	23064	-0-	-6066	-0-	573	1	22491	2	N	-0-			-0-
05	30101	X	22823	-0-	-7278	-0-	493	1	22330	2	N	-0-			-0-
06	24780	X	22850	-0-	-1930	-0-	494	1	22356	2	N	-0-			-0-
07	24273	X	22716	-0-	-1557	-0-	517	1	22199	2	N	-0-			-0-
08	24273	X	22298	-0-	-1975	-0-	462	1	21836	2	N	-0-			-0-
09	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	459	1	22934	2	N	-0-			-0-
10	23622	X	21539	-0-	-2083	-0-	435	1	21104	2	N	-0-			-0-
11	22860	X	21777	-0-	-1083	-0-	419	1	21358	2	N	-0-			-0-
12	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55273	X	47426	-0-	-7847	-0-	811	1	46615	2	N	-0-					-0-
02	49616	X	39411	-0-	-10205	-0-	723	1	38688	2	N	-0-					-0-
03	52297	X	50679	-0-	-1618	-0-	882	1	49797	2	N	-0-					-0-
04	52653	X	52653	-0-	-0-	-0-	973	1	51680	2	N	-0-					-0-
05	50781	X	50781	-0-	-0-	-0-	982	1	49799	2	N	-0-					-0-
06	45900	X	45790	-0-	-110	-0-	761	1	45029	2	N	-0-					-0-
07	54405	X	49568	-0-	-4837	-0-	1019	1	48549	2	N	-0-					-0-
08	54405	X	41878	-0-	-12527	-0-	871	1	41007	2	N	-0-					-0-
09	52650	X	42867	-0-	-9783	-0-	889	1	41978	2	N	-0-					-0-
10	50778	X	45212	-0-	-5566	-0-	864	1	44348	2	N	-0-					-0-
11	47970	X	39610	-0-	-8360	-0-	841	1	38769	2	N	-0-					-0-
12	49569	X	NO RPT	-0-	-49569	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 505,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
02	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	24251	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	26141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24698	X	24698	-0-	-0-	-0-	24696	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	25053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
07	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	23805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
09	21514	X	21514	-0-	-0-	-0-	21514	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	21884	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17732	X	16936	-0-	-796	-0-	16936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
04	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
05	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9371	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
*12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1947	-0-	-433	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1628	-0-	-945	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2205	-0-	-105	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	2250	-0-	-19729	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	1359	-0-	-5529	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	4073	-0-	-3553	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	34667	2			N	-0-					-0-
05	34205	X	34205	-0-	-0-	-0-	34205	2			N	-0-					-0-
06	30676	X	30676	-0-	-0-	-0-	30676	2			N	-0-					-0-
07	29863	X	29863	-0-	-0-	-0-	29863	2			N	-0-					-0-
08	28086	X	27937	-0-	-149	-0-	27937	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	24619	-0-	-2561	-0-	24619	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	19169	-0-	-8917	-0-	19169	2			N	-0-					-0-
11	27180	X	17698	-0-	-9482	-0-	17698	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	17083	-0-	-11003	-0-	17083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1764 N	1524	-0-	-240	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	644	-0-	-1123	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	72	-0-	-1608	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	634	-0-	-1040	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	1950 N	1391	-0-	-559	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	1610	3	1	9	N	1					1
12	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1224	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	122	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	3019	-0-	219	219	120	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	2813 N	2594	-0-	-219	-0-	115	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	111	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	81	1	1858	2	N	-0-					-0-
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	119	1	2598	2	N	-0-					-0-
07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	99	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1941	2	N	-0-					-0-
09	1920 X	1847	-0-	73	-0-	81	1	1766	2	N	-0-					-0-
10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	96	1	2112	2	N	-0-					-0-
11	1920 N	1477	-0-	-443	-0-	64	1	1413	2	N	-0-					-0-
*12	3100 N	3263	-0-	163	163	141	1	3122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	9	1	46	2	N	-0-					140
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	N	-0-					140
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	282	2	N	-0-					140
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	293	1	910	2	N	2	2	8			140
							2	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	360	1	975	2	N	-0-					140
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	375	1	923	2	N	2	2	8			140
							2	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	329	1	924	2	N	3	3	8			140
							3	9									
08	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	299	1	863	2	N	1	1	8			140
							1	9									
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	327	1	979	2	N	-0-					140
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	353	1	860	2	N	-0-					140
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	349	1	952	2	N	-0-					140
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	453	1	1164	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 12,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	395	1	1962	2	N	-0-					83
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	520	1	1810	2	N	-0-					83
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	765	1	2017	2	N	-0-					83
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	668	1	2078	2	N	-0-					83
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	741	1	2007	2	N	-0-					83
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	771	1	1897	2	N	-0-					83
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	699	1	1966	2	N	-0-					83
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	747	1	2155	2	N	-0-					83
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	661	1	1976	2	N	-0-					83
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	733	1	1784	2	N	-0-					83
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	749	1	2044	2	N	-0-					83
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	719	1	1849	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 31,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					129
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5485	-0-	-1211	-0-	915 23	1 9	4547	2	N	21	21	8			39
02	DLQ G-10		5557	-0-	5557	5557	1241	1	4316	2	N	-0-					39
03	DLQ G-10		6125	-0-	6125	11682	1684	1	4441	2	N	-0-					39
04	18367	X	6685	-0-	-11682	-0-	1621 24	1 9	5040	2	N	22	22	8			39
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1535 3	1 9	4157	2	N	3	3	8			39
06	5940	X	4729	-0-	-1211	-0-	1362 17	1 9	3350	2	N	15	15	8			39
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1739 17	1 9	4890	2	N	15	15	8			39
08	6603	X	6411	-0-	-192	-0-	1649 8	1 9	4754	2	N	7	7	8			39
09	6390	X	6372	-0-	-18	-0-	1595 7	1 9	4770	2	N	6	6	8			39
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	1962 7	1 9	4773	2	N	6	6	8			39
11	6390	X	6320	-0-	-70	-0-	1690 18	1 9	4612	2	N	16	16	8			39
12	6603	X	6564	-0-	-39	-0-	1838	1	4726	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 73,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 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	279	N	253	-0-	-26	-0-	42	1	201	2	N	9	15	1			96
							10	9									
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	33	1	148	2	N	5					101
							6	9									
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	40	1	183	2	N	8					109
							9	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	281	2	N	13	16	1			106
							14	9									
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	37	1	162	2	N	6					112
							7	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	N	4	15	1			101
							4	9									
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	48	1	193	2	N	7					108
							8	9									
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	185	2	N	-0-	59	7			49
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	37	1	239	2	N	-0-					49
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	N	1					50
							1	9									
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	182	2	N	1	1	1			50
							1	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	315	2	N	9	15	1			75
							10	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	55	1	248	2	N	5					80
							6	9									
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	36	1	164	2	N	7					87
							8	9									
04	390	N	258	-0-	-132	-0-	45	1	199	2	N	13	16	1			84
							14	9									
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	42	1	185	2	N	6					90
							7	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	58	1	238	2	N	5	15	1			80
							6	9									
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	32	1	131	2	N	8					88
							9	9									
*08	248	N	186	-0-	-62	-0-	27	1	159	2	N	-0-	28	7			60
*09	300	N	228	-0-	-72	-0-	31	1	197	2	N	-0-					60
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	192	2	N	1					61
							1	9									
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	169	2	N	1	14	1			48
							1	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	772	1	3717	2	N	14	88	1	3	8	43
							15	9									
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	647	1	2926	2	N	10	6	8			47
							11	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	709	1	3247	2	N	19	12	8			54
							21	9									
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	533	1	2373	2	N	36	16	1	22	8	52
							40	9									
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	584	1	2566	2	N	6					58
							7	9									
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	619	1	2545	2	N	5	15	1			48
							6	9									
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	570	1	2298	2	N	8					56
							9	9									
*08	1209	X	593	-0-	-616	-0-	86	1	507	2	N	-0-	6	7			50
*09	1170	X	741	-0-	-429	-0-	100	1	641	2	N	-0-					50
*10	1209	X	705	-0-	-504	-0-	105	1	597	2	N	3					53
							3	9									
11	1170	X	671	-0-	-499	-0-	96	1	571	2	N	4	18	1			39
							4	9									
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 26,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	364	1	1753	2	N	61	15	1	1	8	209
							67	9									
02	2268	X	1746	-0-	-522	-0-	305	1	1380	2	N	55					264
							61	9									
03	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	277	1	1270	2	N	42	180	1	2	8	124
							46	9									
04	2100	X	1790	-0-	-310	-0-	318	1	1414	2	N	53	16	1	6	8	155
							58	9									
05	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	228	1	1002	2	N	44					199
							48	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	358	1	1469	2	N	47	16	1			230
							52	9									
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	598	1	2409	2	N	55	179	1			106
							61	9									
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	329	1	1927	2	N	-0-	32	7			74
*09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	340	1	2183	2	N	34					108
							37	9									
*10	2821	N	1840	-0-	-981	-0-	267	1	1522	2	N	46					154
							51	9									
11	2340	N	1267	-0-	-1073	-0-	171	1	1017	2	N	72	22	1			204
							79	9									
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 21,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	115	1	552	2	N	5	103	1			49
							6	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	126	1	569	2	N	-0-					49
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	140	1	644	2	N	-0-					49
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	2	N	-0-					49
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	145	1	637	2	N	-0-					49
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	153	1	631	2	N	-0-					49
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	154	1	620	2	N	-0-					49
*08	682	N	582	-0-	-100	-0-	85	1	497	2	N	-0-	29	7			20
*09	660	N	594	-0-	-66	-0-	80	1	514	2	N	-0-					20
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	119	1	676	2	N	4					24
							4	9									
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	95	1	563	2	N	4	4	1			24
							4	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	61	1	295	2	N	-0-					45
02	1876	N	314	-0-	-1562	-0-	57	1	257	2	N	-0-					45
03	899	N	364	-0-	-535	-0-	65	1	299	2	N	-0-					45
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	105	1	467	2	N	-0-					45
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	466	2	N	-0-					45
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	155	1	637	2	N	-0-					45
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	141	1	568	2	N	-0-					45
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	104	1	609	2	N	-0-	31	7			14
*09	780	N	727	-0-	-53	-0-	98	1	629	2	N	-0-					14
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	112	1	641	2	N	3					17
							3	9									
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	98	1	583	2	N	4	17	1			4
							4	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	29	1	350	2	N	-0-					62
02	140	N	29	-0-	-111	-0-	2	1	27	2	N	-0-					62
03	558	N	15	-0-	-543	-0-	1	1	14	2	N	-0-					62
04	360	N	64	-0-	-296	-0-	5	1	59	2	N	-0-					62
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					62
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-					62
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					62
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					62
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					62
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					62
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					62
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					3
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					3
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					3
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					3
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					3
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					3
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					160
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					160
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					160
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					160
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					160
06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1391	3			Y	-0-					160
07	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	3			Y	-0-					160
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					160
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					160
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					160
11	1560	N	1236	-0-	-324	-0-	1236	3			Y	-0-					160
12	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	1453	3			Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 20,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			Y	-0-					180
02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			Y	-0-					180
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3			Y	-0-					180
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3			Y	-0-					180
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			Y	-0-					180
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					180
07	3720	X	3034	-0-	-686	-0-	3033	3	1	9	Y	1					181
08	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	3			Y	-0-					181
09	9330	X	8670	-0-	-660	-0-	8670	3			Y	-0-					181
10	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			Y	-0-					181
11	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	3			Y	-0-					181
12	9951	X	5707	-0-	-4244	-0-	5707	3			Y	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 88,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2144	-0-	-152	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2103	-0-	-777	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	1864	-0-	-776	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2058	-0-	-329	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2071	-0-	-502	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
*12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					45
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					45
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					45
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					45
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					45
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					45
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					45
08	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	2298	3			Y	-0-					45
09	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	2296	3			Y	-0-					45
10	2666	X	2061	-0-	-605	-0-	2061	3			Y	-0-					45
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					45
12	2387	X	2313	-0-	-74	-0-	2313	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 27,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					163
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					163
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					163
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					163
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			Y	-0-					163
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					163
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					163
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					163
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					163
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					163
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			Y	-0-					163
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					22
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					22
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					22
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					22
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					22
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	2			N	-0-					22
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-					22
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					22
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					22
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					22
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					22
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	36	1	1304	2	Y	8	11	1					11
							9	9											
02	2800	N	6480	-0-	3680	3680	155	1	6263	2	Y	56	10	1					57
							62	9											
03	3100	N	2470	-0-	-630	3050	73	1	2374	2	Y	21							78
							23	9											
04	3000	N	2650	-0-	-350	2700	100	1	2539	2	Y	10	62	1	1	8			25
							11	9											
05	5144	X	2444	-0-	-2700	-0-	84	1	2319	2	Y	37	26	1					36
							41	9											
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	60	1	1870	2	Y	15	27	1					24
							17	9											
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	2	Y	9	23	1	1	8			9
							10	9											
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	41	1	1974	2	Y	17							26
							19	9											
09	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	47	1	1478	2	Y	15	21	1					20
							17	9											
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	74	1	2591	2	Y	11	1	8					30
							12	9											
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	84	1	2493	2	Y	17							47
							19	9											
*12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	80	1	2644	2	Y	22	22	1	2	8			45
							24	9											

TOTAL GAS PROD: 30,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-		118	1	4329	2	Y	26	51	1			43
								29	9									
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-		112	1	4502	2	Y	40	39	1			44
								44	9									
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-		150	1	4909	2	Y	43					87
								47	9									
04	3630	X	3317	-0-	-313	-0-		126	1	3177	2	Y	13	70	1	1	8	29
								14	9									
05	3751	X	3181	-0-	-570	-0-		109	1	3019	2	Y	48	31	1	3	8	43
								53	9									
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-		123	1	3805	2	Y	31	31	1			43
								34	9									
07	3751	X	3505	-0-	-246	-0-		102	1	3383	2	Y	18	39	1	2	8	20
								20	9									
08	3751	X	2970	-0-	-781	-0-		60	1	2881	2	Y	26					46
								29	9									
09	3630	X	3302	-0-	-328	-0-		101	1	3164	2	Y	34	35	1	1	8	44
								37	9									
10	3751	X	3377	-0-	-374	-0-		93	1	3269	2	Y	14	1	8			57
								15	9									
11	3630	X	3133	-0-	-497	-0-		101	1	3009	2	Y	21					78
								23	9									
12	3503	X	2394	-0-	-1109	-0-		70	1	2303	2	Y	19	37	1	2	8	58
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 43,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-		46	1	1681	2	Y	10	15	1			15
								11	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		32	1	1292	2	Y	12	14	1			13
								13	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		41	1	1348	2	Y	12					25
								13	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-		70	1	1763	2	Y	7	20	1			12
								8	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-		62	1	1726	2	Y	28	13	1			27
								31	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		58	1	1791	2	Y	15	20	1			22
								17	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-		71	1	2380	2	Y	12	20	1	1	8	13
								13	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-		46	1	2201	2	Y	20					33
								22	9									
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-		59	1	1867	2	Y	19	26	1			26
								21	9									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-		49	1	1729	2	Y	7					33
								8	9									
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		58	1	1727	2	Y	12					45
								13	9									
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-		53	1	1737	2	Y	14	21	1	1	8	37
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 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
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	102	1	3744	2	Y	22	51	1			39
							24	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	67	1	2708	2	Y	24	35	1			28
							26	9									
03	5859	X	3209	-0-	-2650	-0-	95	1	3084	2	Y	27					55
							30	9									
04	5670	X	2736	-0-	-2934	-0-	104	1	2620	2	Y	11	44	1	1	8	21
							12	9									
05	5704	X	2590	-0-	-3114	-0-	89	1	2458	2	Y	39	23	1			37
							43	9									
06	3750	X	2547	-0-	-1203	-0-	79	1	2446	2	Y	20	27	1			30
							22	9									
07	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	90	1	2999	2	Y	16	27	1	1	8	18
							18	9									
08	3224	X	2615	-0-	-609	-0-	53	1	2538	2	Y	22					40
							24	9									
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	93	1	2932	2	Y	30	32	1	1	8	37
							33	9									
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	109	1	3804	2	Y	16	1	8			52
							18	9									
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	174	1	5182	2	Y	36					88
							40	9									
*12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	170	1	5598	2	Y	47	40	1	4	8	91
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 41,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

01	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					34
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					34
03	1550	N	469	-0-	-1081	-0-	469	2			N	-0-					34
04	1350	N	790	-0-	-560	-0-	790	2			N	-0-					34
05	1240	N	637	-0-	-603	-0-	637	2			N	-0-					34
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					34
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					34
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					34
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					34
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					34
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					34
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1689	-0-	-605	-0-	45	1	1633	2	Y	10	16	1			16
							11	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	49	1	1969	2	Y	18	14	1			20
							20	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	59	1	1924	2	Y	17					37
							19	9									
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	Y	8	29	1			16
							9	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2088	2	Y	34	17	1			33
							37	9									
06	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	46	1	1417	2	Y	12	24	1			21
							13	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	1924	2	Y	10	19	1	1	8	11
							11	9									
08	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	34	1	1640	2	Y	15					26
							17	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	58	1	1823	2	Y	19	20	1			25
							21	9									
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	61	1	2132	2	Y	9	1	8			33
							10	9									
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	64	1	1909	2	Y	13					46
							14	9									
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	75	1	2472	2	Y	21	22	1	2	8	43
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	33	1	1217	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1100	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	2	Y	12					23
							13	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	2	Y	5	18	1			10
							6	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	61	1	1678	2	Y	27	11	1			26
							30	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	44	1	1351	2	Y	11	19	1			18
							12	9									
07	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	31	1	1036	2	Y	5	16	1			7
							6	9									
08	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	24	1	1161	2	Y	10					17
							11	9									
09	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	36	1	1137	2	Y	12	13	1			16
							13	9									
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	33	1	1155	2	Y	5					21
							6	9									
11	1170	N	870	-0-	-300	-0-	28	1	835	2	Y	6					27
							7	9									
12	1240	N	931	-0-	-309	-0-	27	1	896	2	Y	7	13	1	1	8	20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	258	1	9458	2	Y	56	19	1			63
							62	9									
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	197	1	7964	2	Y	72	56	1			79
							79	9									
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	229	1	7486	2	Y	66					145
							73	9									
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	212	1	5357	2	Y	21	115	1	1	8	50
							23	9									
05	3813	X	2481	-0-	-1332	-0-	85	1	2354	2	Y	38	51	1			37
							42	9									
06	3690	X	2082	-0-	-1608	-0-	64	1	2000	2	Y	16	27	1			26
							18	9									
07	3813	X	1996	-0-	-1817	-0-	58	1	1927	2	Y	10	24	1	1	8	11
							11	9									
08	3813	X	2114	-0-	-1699	-0-	42	1	2052	2	Y	18					29
							20	9									
09	3690	X	2845	-0-	-845	-0-	87	1	2727	2	Y	28	23	1	1	8	33
							31	9									
10	2480	X	1326	-0-	-1154	-0-	37	1	1283	2	Y	5					38
							6	9									
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	98	1	2933	2	Y	20					58
							22	9									
12	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	47	1	1557	2	Y	13	27	1	1	8	43
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 48,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	37	1	1282	2	N	-0-					128
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1365	2	N	-0-					128
03	1395	N	987	-0-	-408	-0-	27	1	960	2	N	-0-					128
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	41	1	1460	2	N	42					170
							46	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	2	N	-0-					170
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	42	1	1508	2	N	-0-					170
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1591	2	N	15					185
							17	9									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1466	2	N	54	176	1			63
							59	9									
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	43	1	1531	2	N	-0-					63
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	43	1	1496	2	N	-0-					63
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	42	1	1408	2	N	-0-					63
12	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	42	1	1331	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 17,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

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-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

01	1023	N	577	-0-	-446	-0-	45	1	532	2	N	-0-					157
02	868	N	542	-0-	-326	-0-	42	1	500	2	N	-0-					157
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	N	-0-					157
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	N	-0-					157
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1181	2	N	74	172	1			59
							81	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	65	1	975	2	N	-0-					59
07	1054	N	930	-0-	-124	-0-	62	1	868	2	N	-0-					59
08	1333	N	968	-0-	-365	-0-	67	1	901	2	N	-0-					59
09	1050	N	855	-0-	-195	-0-	88	1	767	2	N	-0-					59
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	81	1	822	2	N	-0-					59
11	930	N	676	-0-	-254	-0-	18	1	658	2	N	-0-					59
12	899	N	473	-0-	-426	-0-	41	1	432	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 10,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 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	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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	53	1	253	2	N	3	7	1			77
							3	9									
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	N	3					80
							3	9									
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	52	1	237	2	N	7					87
							8	9									
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	76	1	336	2	N	5	7	1			85
							6	9									
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	81	1	354	2	N	3					88
							3	9									
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	72	1	298	2	N	2	6	1			84
							2	9									
07	434	X	351	-0-	-83	-0-	69	1	279	2	N	3					87
							3	9									
*08	434	X	259	-0-	-175	-0-	38	1	221	2	N	-0-	67	7			20
*09	420	X	233	-0-	-187	-0-	31	1	202	2	N	-0-					20
*10	434	X	296	-0-	-138	-0-	44	1	252	2	N	-0-					20
*11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	55	1	324	2	N	-0-					20
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2448	-0-	-1117	-0-	202	1	2226	2	N	18	20	1			43
							20	9									
02	3220	X	2480	-0-	-740	-0-	206	1	2255	2	N	17	1	8			59
							19	9									
03	3565	X	1914	-0-	-1651	-0-	160	1	1739	2	N	14					73
							15	9									
04	2880	X	2179	-0-	-701	-0-	188	1	1979	2	N	11	16	1			68
							12	9									
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	238	1	2552	2	N	2					70
							2	9									
06	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	203	1	2270	2	N	4					74
							4	9									
07	2759	X	1657	-0-	-1102	-0-	139	1	1489	2	N	26	1	8			99
							29	9									
08	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	211	1	2265	2	N	3					102
							3	9									
09	2700	X	1877	-0-	-823	-0-	161	1	1698	2	N	16	14	1			104
							18	9									
10	2790	X	1694	-0-	-1096	-0-	149	1	1543	2	N	2					106
							2	9									
11	2490	X	1996	-0-	-494	-0-	173	1	1815	2	N	7					113
							8	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 23,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

01	682 X	393	-0-	-289	-0-	33	1	359	2	N	1	4	1			58
						1	9									
02	616 X	138	-0-	-478	-0-	11	1	126	2	N	1					59
						1	9									
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	82	1	891	2	N	1					60
						1	9									
04	771 X	771	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	N	2	2	1			60
						2	9									
05	821 X	821	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	N	-0-					60
06	930 X	670	-0-	-260	-0-	55	1	615	2	N	-0-					60
07	961 X	702	-0-	-259	-0-	60	1	641	2	N	1					61
						1	9									
08	961 X	699	-0-	-262	-0-	59	1	639	2	N	1					62
						1	9									
09	780 X	685	-0-	-95	-0-	59	1	619	2	N	6	4	1			64
						7	9									
10	806 X	645	-0-	-161	-0-	57	1	587	2	N	1					65
						1	9									
11	690 X	560	-0-	-130	-0-	49	1	509	2	N	2					67
						2	9									
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 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	2697	X	2684	-0-	-13	-0-	222	1	2439	2	N	21	18	1			91
							23	9									
02	2436	X	2427	-0-	-9	-0-	202	1	2215	2	N	9					100
							10	9									
03	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	203	1	2206	2	N	19					119
							21	9									
04	2610	X	2051	-0-	-559	-0-	177	1	1867	2	N	6	17	1			108
							7	9									
05	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	216	1	2318	2	N	2					110
							2	9									
06	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	204	1	2278	2	N	3					113
							3	9									
07	2697	X	2564	-0-	-133	-0-	217	1	2315	2	N	29					142
							32	9									
08	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	189	1	2034	2	N	2					144
							2	9									
09	2490	X	1587	-0-	-903	-0-	136	1	1436	2	N	14	15	1			143
							15	9									
10	2573	X	1769	-0-	-804	-0-	156	1	1610	2	N	3					146
							3	9									
11	2490	X	1566	-0-	-924	-0-	136	1	1424	2	N	5					151
							6	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2380	-0-	-472	-0-	195	1	2142	2	N	39	191	1			52
							43	9									
02	2492	X	2237	-0-	-255	-0-	187	1	2046	2	N	4					56
							4	9									
03	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	201	1	2186	2	N	20					76
							22	9									
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	207	1	2180	2	N	37	16	1	2	8	95
							41	9									
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	210	1	2253	2	N	15	1	8			109
							17	9									
06	2400	X	2268	-0-	-132	-0-	186	1	2078	2	N	4					113
							4	9									
07	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	204	1	2176	2	N	31					144
							34	9									
08	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	195	1	2099	2	N	8					152
							9	9									
09	2430	X	2281	-0-	-149	-0-	194	1	2050	2	N	34	16	1			170
							37	9									
10	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	205	1	2120	2	N	19					189
							21	9									
*11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	198	1	2073	2	N	73					262
							80	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 25,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	225 25	1 9	2475	2	N	23	18	1			44
02	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	206 20	1 9	2255	2	N	18					62
03	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	231 47	1 9	2507	2	N	43					105
04	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	222 18	1 9	2339	2	N	16	18	1	2	8	101
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	2580	2	N	2					103
06	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	219 6	1 9	2448	2	N	5	1	8			107
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	237 32	1 9	2533	2	N	29					136
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	240 9	1 9	2581	2	N	8					144
09	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	228 43	1 9	2403	2	N	39	18	1			165
10	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	232 6	1 9	2397	2	N	5					170
11	2730	X	2536	-0-	-194	-0-	220 9	1 9	2307	2	N	8					178
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 29,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1563	-0-	-49	-0-	129 13	1 9	1421	2	N	12	10	1			177
02	1456	X	1453	-0-	-3	-0-	119 29	1 9	1305	2	N	26					203
03	1488	X	1390	-0-	-98	-0-	116 13	1 9	1261	2	N	12	1	8			214
04	1500	X	1185	-0-	-315	-0-	102 14	1 9	1069	2	N	13	172	1			55
05	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	117	1	1251	2	N	-0-					55
06	1560	X	1558	-0-	-2	-0-	128 3	1 9	1427	2	N	3	1	8			57
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	210 32	1 9	2251	2	N	29	5	8			81
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	195 3	1 9	2090	2	N	3	1	8			83
09	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	194 21	1 9	2041	2	N	19	12	1			90
10	2480	X	2172	-0-	-308	-0-	191 4	1 9	1977	2	N	4					94
11	2400	X	2075	-0-	-325	-0-	180 9	1 9	1886	2	N	8					102
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 19,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	289	1	3180	2	N	20	24	1			68
							22	9									
02	3332	X	3161	-0-	-171	-0-	264	1	2890	2	N	6					74
							7	9									
03	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	283	1	3073	2	N	4					78
							4	9									
04	3420	X	2933	-0-	-487	-0-	254	1	2670	2	N	8	23	1			63
							9	9									
05	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	283	1	3028	2	N	34					97
							37	9									
06	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	267	1	2978	2	N	12	1	8			108
							13	9									
07	3503	X	3128	-0-	-375	-0-	266	1	2848	2	N	13					121
							14	9									
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	290	1	3116	2	N	4					125
							4	9									
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	303	1	3191	2	N	29	21	1			133
							32	9									
10	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	296	1	3065	2	N	6					139
							7	9									
*11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	288	1	3015	2	N	11					150
							12	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 36,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1080	-0-	-36	-0-	89 11	1 9	980	2	N	10					35
02	980	X	965	-0-	-15	-0-	80 6	1 9	879	2	N	5					40
03	1085	X	995	-0-	-90	-0-	83 6	1 9	906	2	N	5					45
04	1050	X	972	-0-	-78	-0-	84 2	1 9	886	2	N	2					47
05	1085	X	972	-0-	-113	-0-	83 3	1 9	886	2	N	3					50
06	1050	X	753	-0-	-297	-0-	62 2	1 9	689	2	N	2					52
07	1054	X	879	-0-	-175	-0-	74 9	1 9	796	2	N	8					60
08	992	X	766	-0-	-226	-0-	65	1	701	2	N	-0-					60
09	960	X	903	-0-	-57	-0-	78	1	825	2	N	-0-					60
10	961	X	875	-0-	-86	-0-	77	1	798	2	N	-0-					60
*11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	-0-					60
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	389	-0-	-1440	-0-	67 1	1 9	321	2	N	1	1	8			-0-
02	1652	X	1395	-0-	-257	-0-	253	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	785	-0-	-1044	-0-	140 2	1 9	643	2	N	2	2	8			-0-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	249	1	1106	2	N	-0-					-0-
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	379	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1212	-0-	-288	-0-	237	1	975	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	598	-0-	-952	-0-	119	1	479	2	N	-0-					-0-
*08	2046	X	217	-0-	-1829	-0-	32	1	185	2	N	-0-					-0-
*09	1980	X	211	-0-	-1769	-0-	28	1	183	2	N	-0-					-0-
*10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 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	2387	X	1914	-0-	-473	-0-	1914	2			Y	-0-					25
02	2240	X	1920	-0-	-320	-0-	1920	2			Y	-0-					25
03	2480	X	914	-0-	-1566	-0-	914	2			Y	-0-					25
04	2400	X	2361	-0-	-39	-0-	2361	2			Y	-0-					25
05	2263	X	1730	-0-	-533	-0-	1730	2			Y	-0-					25
06	2070	X	743	-0-	-1327	-0-	743	2			Y	-0-					25
07	2139	X	1113	-0-	-1026	-0-	1113	2			Y	-0-					25
*08	2449	X	1176	-0-	-1273	-0-	1176	2			Y	-0-					25
*09	2370	X	1183	-0-	-1187	-0-	1183	2			Y	-0-					25
*10	1736	X	806	-0-	-930	-0-	806	2			Y	-0-					25
*11	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					25
*12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	431	1	3162	2	N	-0-					80
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	369	1	3542	2	N	-0-					80
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	522	1	3501	2	N	-0-					80
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	500	1	3353	2	N	-0-					80
05	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	620	1	3512	2	N	-0-					80
06	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	465	1	3408	2	N	-0-					80
07	4340	X	3949	-0-	-391	-0-	434	1	3515	2	N	-0-					80
08	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	472	1	3480	2	N	-0-					80
09	3990	X	3499	-0-	-491	-0-	420	1	3079	2	N	-0-					80
10	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	463	1	3394	2	N	-0-					80
11	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	430	1	3154	2	N	-0-					80
12	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	433	1	3175	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 45,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	272	-0-	272	272	20	1	252	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	9	-0-	9	281	9	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	28	-0-	28	309	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	339	X	30	-0-	-309	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9107	R	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	7846	R	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
03	8556	#	8204	-0-	-352	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	8730		6727	-0-	-2003	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	9021		7993	-0-	-1028	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
06	8730		8662	-0-	-68	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
07	8790	R	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
08	8215	#	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
09	8340		-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8618		-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
11	8340		634	-0-	-7706	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	8618		2660	-0-	-5958	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1952	-0-	-64	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2112	-0-	-151	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1791	-0-	-399	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2067	-0-	-196	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	2164	-0-	-6	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1776	-0-	-474	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2001	-0-	-324	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1984	-0-	-266	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1986	-0-	-184	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	8677	-0-	-5335	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
03	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2644	-0-	-1286	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3139	-0-	-791	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3737	-0-	-324	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3604	-0-	-457	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
*12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1039	-0-	-491	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	758	-0-	-761	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	387	1	2607	2	N	-0-					63
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	385	1	2953	2	N	7					70
							8	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	359	1	3230	2	N	-0-					70
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	304	1	2824	2	N	-0-					70
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	304	1	2948	2	N	12					82
							13	9									
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	292	1	2905	2	N	-0-					82
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	307	1	2831	2	N	-0-					82
08	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	307	1	2496	2	N	-0-					82
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	369	1	2924	2	N	-0-					82
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	387	1	3059	2	N	-0-					82
*11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	358	1	2835	2	N	-0-					82
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 35,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	228	1	1538	2	N	-0-					237
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	212	1	1630	2	N	4					241
							4	9									
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	196	1	1769	2	N	-0-					241
04	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	149	1	1382	2	N	-0-					241
05	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	182	1	1758	2	N	-0-					241
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	194	1	1928	2	N	-0-					241
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	231	1	2127	2	N	15					256
							17	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	221	1	1800	2	N	-0-					256
09	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	204	1	1616	2	N	-0-					256
10	2387	N	1552	-0-	-835	-0-	174	1	1378	2	N	-0-					256
11	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	200	1	1586	2	N	-0-					256
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 20,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	212	1	2391	2	N	-0-					8
02	2436	N	1832	-0-	-604	-0-	152	1	1680	2	N	-0-					8
03	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	210	1	2252	2	N	-0-					8
04	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	212	1	2204	2	N	-0-					8
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	220	1	2302	2	N	-0-					8
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	218	1	2244	2	N	-0-					8
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	236	1	2385	2	N	-0-					8
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	233	1	2324	2	N	-0-					8
09	2460	N	2392	-0-	-68	-0-	215	1	2177	2	N	-0-					8
10	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	242	1	2335	2	N	-0-					8
11	2460	N	2158	-0-	-302	-0-	198	1	1960	2	N	-0-					8
12	2480	N	1094	-0-	-1386	-0-	1093	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 27,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	100	1	482	2	N	-0-					5
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	475	1	1689	2	N	-0-					5
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	498	1	1510	2	N	-0-					5
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	532	1	1952	2	N	1					6
							1	9									
05	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	509	1	1591	2	N	1					7
							1	9									
06	1950	N	1375	-0-	-575	-0-	436	1	938	2	N	1					8
							1	9									
07	2573	N	574	-0-	-1999	-0-	370	1	203	2	N	1					9
							1	9									
08	2108	N	1234	-0-	-874	-0-	436	1	798	2	N	-0-					9
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	443	1	986	2	N	-0-					9
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	458	1	971	2	N	-0-					9
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	438	1	904	2	N	-0-					9
12	1488	N	92	-0-	-1396	-0-	91	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 16,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 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	248	N	129	-0-	-119	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-296	-0-	94	1	633	2	N	-0-					84
02	1204	N	536	-0-	-668	-0-	62	1	473	2	N	1					85
							1	9									
03	930	N	461	-0-	-469	-0-	46	1	415	2	N	-0-					85
04	690	N	524	-0-	-166	-0-	50	1	463	2	N	10	6	8			89
							11	9									
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	47	1	456	2	N	-0-					89
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	87	1	864	2	N	-0-					89
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	3					92
							3	9									
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	45	1	365	2	N	1					93
							1	9									
09	960	N	171	-0-	-789	-0-	19	1	152	2	N	-0-					93
10	806	N	140	-0-	-666	-0-	16	1	124	2	N	-0-					93
11	390	N	150	-0-	-240	-0-	17	1	133	2	N	-0-					93
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1626	-0-	-1381	-0-	132	1	1494	2	Y	-0-					46
02	2632	X	962	-0-	-1670	-0-	79	1	883	2	Y	-0-					46
03	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	192	1	2054	2	Y	-0-					46
04	1560	X	1394	-0-	-166	-0-	122	1	1272	2	Y	-0-					46
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	231	1	2418	2	Y	-0-					46
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	232	1	2383	2	Y	-0-					46
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	267	1	2681	2	Y	-0-					46
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	271	1	2681	2	Y	-0-					46
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	253	1	2566	2	Y	-0-					46
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	285	1	2754	2	Y	-0-					46
11	2850	X	2545	-0-	-305	-0-	234	1	2311	2	Y	-0-					46
12	2945	X	1514	-0-	-1431	-0-	1512	3	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 27,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	310	1	115	2	N	-0-					5
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	119	1	37	2	N	-0-					5
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					5
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					5
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					5
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					5
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1092	-0-	1092	1092	1091	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1194	-0-	-1751	-0-	98	1	1096	2	N	-0-					20
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	237	1	2626	2	N	-0-					20
03	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	227	1	2414	2	N	-0-					20
04	3060	X	2466	-0-	-594	-0-	215	1	2249	2	N	2					22
							2	9									
05	3162	X	1135	-0-	-2027	-0-	98	1	1037	2	N	-0-					22
06	3060	X	740	-0-	-2320	-0-	66	1	673	2	N	1					23
							1	9									
07	3162	X	246	-0-	-2916	-0-	23	1	223	2	N	-0-					23
08	2635	X	329	-0-	-2306	-0-	29	1	300	2	N	-0-					23
09	2460	X	146	-0-	-2314	-0-	14	1	132	2	N	-0-					23
10	1147	X	776	-0-	-371	-0-	73	1	703	2	N	-0-					23
11	750	X	273	-0-	-477	-0-	26	1	247	2	N	-0-					23
12	341	X	227	-0-	-114	-0-	226	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 13,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 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	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	251	1	2831	2	N	-0-					53
02	3136	X	2827	-0-	-309	-0-	234	1	2593	2	N	-0-					53
03	3348	X	2979	-0-	-369	-0-	254	1	2725	2	N	-0-					53
04	3240	X	1691	-0-	-1549	-0-	148	1	1543	2	N	-0-					53
05	3348	X	1888	-0-	-1460	-0-	164	1	1711	2	N	12					65
							13	9									
06	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	215	1	2217	2	N	-0-					65
07	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	233	1	2351	2	N	-0-					65
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	274	1	2706	2	N	-0-					65
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	321	1	3249	2	N	1	19	1			47
							1	9									
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	320	1	3077	2	N	-0-					47
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	301	1	2983	2	N	-0-					47
12	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3459	3	4	9	N	4					4

TOTAL GAS PROD: 34,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	N	-0-					60
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	N	-0-					60
03	837	N	470	-0-	-367	-0-	4	1	466	2	N	-0-					60
04	540	N	343	-0-	-197	-0-	4	1	339	2	N	-0-					60
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	7	1	592	2	N	-0-					60
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	452	2	N	-0-					60
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	6	1	396	2	N	-0-					60
09	3000	N	4171	-0-	1171	1171	59	1	4072	2	N	36	36	8			60
							40	9									
10	2760	N	1589	-0-	-1171	-0-	25	1	1564	2	N	-0-					60
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					60
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1298	-0-	-717	-0-	13	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	16	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	14	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	18	1	1684	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	19	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	21	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	23	1	1745	2	N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	29	1	2080	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	24	1	1639	2	N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	28	1	1743	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	31	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	661	-0-	-331	-0-	85	1	576	2	N	-0-					160
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	88	1	673	2	N	2					162
							2	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	2	N	-0-					162
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	158	1	1470	2	N	-0-					162
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	119	1	1151	2	N	-0-					162
06	1080	N	888	-0-	-192	-0-	81	1	807	2	N	-0-					162
07	1674	N	757	-0-	-917	-0-	74	1	683	2	N	-0-					162
08	1271	N	823	-0-	-448	-0-	90	1	733	2	N	-0-					162
09	900	N	732	-0-	-168	-0-	82	1	650	2	N	-0-					162
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	60	1	473	2	N	-0-					162
11	810	N	547	-0-	-263	-0-	61	1	486	2	N	-0-					162
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	595	2	N	-0-					22
02	784	N	612	-0-	-172	-0-	70	1	541	2	N	1					23
							1	9									
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	26	1	230	2	N	-0-					23
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	650	2	N	-0-					23
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	40	1	383	2	N	-0-					23
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	769	2	N	-0-					23
07	744	N	356	-0-	-388	-0-	35	1	321	2	N	-0-					23
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	42	1	346	2	N	-0-					23
09	840	N	197	-0-	-643	-0-	22	1	175	2	N	-0-					23
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-					23
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	39	1	307	2	N	-0-					23
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2735	-0-	-551	-0-	223	1	2512	2	N	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	207	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2714	-0-	-293	-0-	233	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	224	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2580	-0-	-334	-0-	225	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2530	-0-	-140	-0-	224	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	250	1	2519	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	242	1	2406	2	N	-0-					-0-
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	233	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	259	1	2504	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	235	1	2330	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1473	-0-	-1286	-0-	1471	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 30,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3543	-0-	-270	-0-	288	1	3255	2	N	-0-					123
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	231	1	2559	2	N	2	53	1			72
							2	9									
03	3534	X	3001	-0-	-533	-0-	257	1	2744	2	N	-0-					72
04	3420	X	2936	-0-	-484	-0-	256	1	2680	2	N	-0-					72
05	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	262	1	2753	2	N	-0-					72
06	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	270	1	2767	2	N	-0-					72
07	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	279	1	2804	2	N	-0-					72
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	285	1	2825	2	N	-0-					72
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	273	1	2770	2	N	-0-					72
10	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	294	1	2833	2	N	-0-					72
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	281	1	2768	2	N	-0-					72
12	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2647	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 36,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	65	1	728	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2870	-0-	70	70	239	1	2631	2	N	-0-					-0-
03	1780	N	1710	-0-	-70	-0-	146	1	1564	2	N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	165	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1617	-0-	-1359	-0-	141	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1539	-0-	-1341	-0-	137	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1526	-0-	-1450	-0-	137	1	1389	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	721	-0-	-1232	-0-	67	1	654	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1183	-0-	-707	-0-	106	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	695	-0-	-917	-0-	65	1	630	2	N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	788	2	N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 16,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	991	-0-	-94	-0-	81	1	910	2	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	64	1	720	2	N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	78	1	828	2	N	-0-					-0-
04	960	N	788	-0-	-172	-0-	70	1	718	2	N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	N	-0-					-0-
06	870	N	653	-0-	-217	-0-	58	1	595	2	N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	84	1	840	2	N	-0-					-0-
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	70	1	700	2	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	785	2	N	-0-					-0-
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	82	1	789	2	N	-0-					-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	69	1	676	2	N	-0-					-0-
12	899	N	574	-0-	-325	-0-	573	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 9,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	119	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	119	1	1274	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	116	1	1215	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	121	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	122	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	192	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	163	1	1611	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	115	1	1171	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	131	1	1259	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1378	-0-	-332	-0-	127	1	1251	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1132	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1599	-0-	-168	-0-	16	1	1583	2	N	-0-					129
02	1652	X	1593	-0-	-59	-0-	16	1	1577	2	N	-0-					129
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	17	1	1820	2	N	-0-					129
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	18	1	1643	2	N	2	2	8			129
							2	9									
05	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	19	1	1642	2	N	1	1	8			129
							1	9									
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	21	1	1700	2	N	-0-					129
07	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	21	1	1585	2	N	-0-					129
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	24	1	1694	2	N	6	6	8			129
							7	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	25	1	1699	2	N	-0-					129
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	27	1	1698	2	N	-0-					129
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	32	1	1815	2	N	-0-					129
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 18,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7006	-0-	-899	-0-	572	1	6434	2	N	-0-					34
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	557	1	6156	2	N	-0-					34
03	7347	X	7238	-0-	-109	-0-	620	1	6617	2	N	1					35
							1	9									
04	7110	X	6942	-0-	-168	-0-	608	1	6334	2	N	-0-					35
05	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	633	1	6624	2	N	-0-					35
06	7200	X	6891	-0-	-309	-0-	611	1	6278	2	N	2					37
							2	9									
07	7440	X	7072	-0-	-368	-0-	640	1	6432	2	N	-0-					37
08	7254	X	7047	-0-	-207	-0-	646	1	6401	2	N	-0-					37
09	7020	X	6971	-0-	-49	-0-	625	1	6346	2	N	-0-					37
10	7254	X	7025	-0-	-229	-0-	660	1	6365	2	N	-0-					37
11	6900	X	6712	-0-	-188	-0-	617	1	6095	2	N	-0-					37
12	7192	X	5967	-0-	-1225	-0-	5960	3	7	9	N	6					6

TOTAL GAS PROD: 82,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	248	1	2785	2	N	11	3	8			39
							12	9									
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	222	1	2468	2	N	10	3	8			46
							11	9									
03	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	248	1	2645	2	N	12	3	8			55
							13	9									
04	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	244	1	2532	2	N	6	3	8			58
							7	9									
05	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	256	1	2671	2	N	7					65
							8	9									
06	2940	X	2851	-0-	-89	-0-	253	1	2589	2	N	8					73
							9	9									
07	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	265	1	2673	2	N	3					76
							3	9									
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	271	1	2695	2	N	6	2	8			80
							7	9									
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	267	1	2716	2	N	6					86
							7	9									
10	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	273	1	2636	2	N	5					91
							6	9									
11	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	258	1	2543	2	N	9	3	8			97
							10	9									
12	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2479	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 34,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 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	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	183	1	2064	2	N	-0-					11
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	196	1	2175	2	N	-0-					11
03	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	210	1	2247	2	N	-0-					11
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	207	1	2159	2	N	-0-					11
05	2635	N	2413	-0-	-222	-0-	210	1	2203	2	N	-0-					11
06	2370	N	2288	-0-	-82	-0-	203	1	2084	2	N	1					12
							1	9									
07	2449	N	2363	-0-	-86	-0-	213	1	2150	2	N	-0-					12
08	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	219	1	2168	2	N	-0-					12
09	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	201	1	2048	2	N	1					13
							1	9									
10	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	219	1	2114	2	N	-0-					13
11	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	206	1	2034	2	N	-0-					13
12	2325	N	1075	-0-	-1250	-0-	1074	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 26,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 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	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1010	-0-	-334	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	841	-0-	-419	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	938	-0-	-426	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	787	-0-	-422	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	265	1	2995	2	N	-0-					12
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	248	1	2754	2	N	-0-					12
03	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	291	1	3102	2	N	-0-					12
04	3600	X	3065	-0-	-535	-0-	268	1	2797	2	N	-0-					12
05	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	276	1	2886	2	N	-0-					12
06	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	277	1	2849	2	N	1					13
							1	9									
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	311	1	3127	2	N	-0-					13
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	307	1	3045	2	N	-0-					13
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	298	1	3017	2	N	-0-					13
10	3441	X	2648	-0-	-793	-0-	250	1	2398	2	N	-0-					13
11	3330	X	1344	-0-	-1986	-0-	124	1	1220	2	N	-0-					13
12	3441	X	842	-0-	-2599	-0-	841	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 33,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3858	-0-	-141	-0-	315	1	3543	2	N	-0-					35
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	280	1	3091	2	N	-0-					35
03	3937	X	3691	-0-	-246	-0-	315	1	3376	2	N	-0-					35
04	3810	X	3520	-0-	-290	-0-	308	1	3212	2	N	-0-					35
05	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	322	1	3372	2	N	-0-					35
06	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	314	1	3219	2	N	-0-					35
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	338	1	3409	2	N	5					40
							6	9									
08	3689	X	1386	-0-	-2303	-0-	128	1	1258	2	N	-0-					40
09	3570	X	26	-0-	-3544	-0-	3	1	23	2	N	-0-					40
10	3751	X	25	-0-	-3726	-0-	3	1	22	2	N	-0-					40
11	3630	X	260	-0-	-3370	-0-	23	1	237	2	N	-0-					40
12	3751	X	2621	-0-	-1130	-0-	2618	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 29,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	118	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	119	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	134	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	114	1	1186	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	109	1	1131	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	125	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	131	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	117	1	1190	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1129	-0-	-328	-0-	107	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	142	1	1396	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1110	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 14,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1152	-0-	-1266	-0-	93	1	1056	2	N	3					56
							3	9									
02	1764	X	1579	-0-	-185	-0-	131	1	1448	2	N	-0-					56
03	1829	X	1433	-0-	-396	-0-	123	1	1310	2	N	-0-					56
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	131	1	1363	2	N	-0-					56
05	1736	N	857	-0-	-879	-0-	75	1	782	2	N	-0-					56
06	1380	N	927	-0-	-453	-0-	81	1	832	2	N	13					69
							14	9									
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	113	1	1132	2	N	-0-					69
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	127	1	1256	2	N	-0-					69
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	112	1	1136	2	N	1					70
							1	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	140	1	1358	2	N	-0-					70
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	139	1	1383	2	N	-0-					70
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 15,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 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	5301	X	4503	-0-	-798	-0-	366	1	4115	2	N	20	5	8			131
							22	9									
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	330	1	3661	2	N	14	5	8			140
							15	9									
03	5301	X	4073	-0-	-1228	-0-	347	1	3704	2	N	20	5	8			155
							22	9									
04	5010	X	4263	-0-	-747	-0-	372	1	3871	2	N	18	5	8			168
							20	9									
05	5177	X	2804	-0-	-2373	-0-	244	1	2549	2	N	10					178
							11	9									
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	453	1	4654	2	N	11	158	1			31
							12	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	402	1	4056	2	N	14					45
							15	9									
08	4402	X	3141	-0-	-1261	-0-	288	1	2850	2	N	3	3	8			45
							3	9									
09	5130	X	4628	-0-	-502	-0-	413	1	4197	2	N	16					61
							18	9									
10	5301	X	4526	-0-	-775	-0-	425	1	4101	2	N	-0-					61
11	5130	X	4353	-0-	-777	-0-	400	1	3953	2	N	-0-					61
12	4774	X	3996	-0-	-778	-0-	3992	3	4	9	N	4					4

TOTAL GAS PROD: 49,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 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	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	474	1	5351	2	N	19	6	8			65
							21	9									
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	417	1	4600	2	N	6	6	8			65
							7	9									
03	5952	X	5408	-0-	-544	-0-	460	1	4913	2	N	32	6	8			91
							35	9									
04	5760	X	5168	-0-	-592	-0-	451	1	4710	2	N	6	6	8			91
							7	9									
05	5952	X	5288	-0-	-664	-0-	461	1	4827	2	N	-0-					91
06	5670	X	5328	-0-	-342	-0-	471	1	4836	2	N	19					110
							21	9									
07	5549	X	5485	-0-	-64	-0-	495	1	4983	2	N	6					116
							7	9									
08	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	498	1	4948	2	N	4	4	8			116
							4	9									
09	5340	X	5208	-0-	-132	-0-	467	1	4737	2	N	4					120
							4	9									
10	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	509	1	4914	2	N	7					127
							8	9									
11	5340	X	5242	-0-	-98	-0-	480	1	4748	2	N	13	6	8			134
							14	9									
12	5487	X	3894	-0-	-1593	-0-	3890	3	4	9	N	4					4

TOTAL GAS PROD: 62,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 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	4929	X	3259	-0-	-1670	-0-	265	1	2994	2	N	-0-					8
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	333	1	3683	2	N	-0-					8
03	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	347	1	3721	2	N	-0-					8
04	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	332	1	3454	2	N	-0-					8
05	4433	X	3764	-0-	-669	-0-	328	1	3436	2	N	-0-					8
06	4290	X	2962	-0-	-1328	-0-	262	1	2700	2	N	-0-					8
07	4433	X	3024	-0-	-1409	-0-	274	1	2750	2	N	-0-					8
08	4061	X	3168	-0-	-893	-0-	291	1	2877	2	N	-0-					8
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	350	1	3548	2	N	-0-					8
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	387	1	3731	2	N	-0-					8
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	362	1	3567	2	N	-0-					8
12	4030	X	2445	-0-	-1585	-0-	2442	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 42,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4403	-0-	-1270	-0-	358	1	4038	2	N	6					36
							7	9									
02	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	295	1	3264	2	N	-0-					36
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	550	1	5870	2	N	-0-					36
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	571	1	5957	2	N	-0-					36
05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	553	1	5790	2	N	-0-					36
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	542	1	5571	2	N	-0-					36
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	565	1	5690	2	N	-0-					36
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	653	1	6481	2	N	-0-					36
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	588	1	5977	2	N	3					39
							3	9									
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	640	1	6167	2	N	-0-					39
11	6900	X	6520	-0-	-380	-0-	599	1	5921	2	N	-0-					39
12	7130	X	4012	-0-	-3118	-0-	4008	3	4	9	N	4					4

TOTAL GAS PROD: 70,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3341	-0-	-1588	-0-	271	1	3064	2	N	5	3	8			15
							6	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	245	1	2695	2	N	4	4	8			15
							4	9									
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	245	1	2628	2	N	8	3	8			20
							9	9									
04	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	280	1	2923	2	N	14	3	8			31
							15	9									
05	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	247	1	2586	2	N	7					38
							8	9									
06	3240	X	2745	-0-	-495	-0-	242	1	2492	2	N	10					48
							11	9									
07	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	253	1	2537	2	N	1					49
							1	9									
08	3317	X	2628	-0-	-689	-0-	241	1	2385	2	N	2	2	8			49
							2	9									
09	3210	X	2118	-0-	-1092	-0-	189	1	1926	2	N	3					52
							3	9									
10	2852	X	2735	-0-	-117	-0-	257	1	2478	2	N	-0-					52
11	2760	X	2251	-0-	-509	-0-	206	1	2045	2	N	-0-					52
12	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	2128	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 32,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 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	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	191	1	2147	2	N	-0-					8
02	1680	X	969	-0-	-711	-0-	81	1	888	2	N	-0-					8
03	1860	X	391	-0-	-1469	-0-	33	1	358	2	N	-0-					8
04	1800	N	306	-0-	-1494	-0-	26	1	280	2	N	-0-					8
05	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					8
06	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-					8
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	18	1	177	2	N	-0-					8
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-					8
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	N	-0-					8
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	9	1	88	2	N	-0-					8
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	N	-0-					8
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 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
01	7626	X	7298	-0-	-328	-0-	592	1	6680	2	N	24	8	8			108
							26	9									
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	537	1	5948	2	N	23	8	8			123
							25	9									
03	7471	X	7107	-0-	-364	-0-	606	1	6478	2	N	21	8	8			136
							23	9									
04	7200	X	6587	-0-	-613	-0-	576	1	5992	2	N	17	41	1	8	8	104
							19	9									
05	7378	X	6807	-0-	-571	-0-	593	1	6205	2	N	8	80	1			32
							9	9									
06	7050	X	6605	-0-	-445	-0-	584	1	6004	2	N	15					47
							17	9									
07	7223	X	5147	-0-	-2076	-0-	466	1	4677	2	N	4					51
							4	9									
08	7099	X	7063	-0-	-36	-0-	645	1	6395	2	N	21	4	8			68
							23	9									
09	6600	X	6564	-0-	-36	-0-	588	1	5964	2	N	11					79
							12	9									
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	652	1	6278	2	N	15					94
							17	9									
11	6840	X	6609	-0-	-231	-0-	605	1	5978	2	N	24	8	8			110
							26	9									
12	7068	X	5535	-0-	-1533	-0-	5528	3	7	9	N	6					6

TOTAL GAS PROD: 78,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 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	5642	X	4952	-0-	-690	-0-	403	1	4534	2	N	14	5	8			156
							15	9									
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	359	1	3969	2	N	27	5	8			178
							30	9									
03	5053	X	4415	-0-	-638	-0-	376	1	4017	2	N	20	5	8			193
							22	9									
04	4890	X	3998	-0-	-892	-0-	349	1	3634	2	N	14	5	8			202
							15	9									
05	4960	X	3416	-0-	-1544	-0-	297	1	3106	2	N	12					214
							13	9									
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	506	1	5187	2	N	91	278	1			27
							100	9									
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	460	1	4623	2	N	5					32
							6	9									
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	439	1	4346	2	N	9	3	8			38
							10	9									
09	5790	X	4812	-0-	-978	-0-	430	1	4373	2	N	8					46
							9	9									
10	5983	X	3096	-0-	-2887	-0-	291	1	2797	2	N	7					53
							8	9									
11	5790	X	5023	-0-	-767	-0-	460	1	4548	2	N	14	5	8			62
							15	9									
12	5084	X	5055	-0-	-29	-0-	5049	3	6	9	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 54,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	177	1	1992	2	N	5	2	8			57
							6	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	166	1	1825	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	181	1	1943	2	N	7	2	8			62
							8	9									
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	174	1	1814	2	N	2	2	8			62
							2	9									
05	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	176	1	1850	2	N	-0-					62
06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	177	1	1825	2	N	7					69
							8	9									
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	186	1	1872	2	N	2					71
							2	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	192	1	1906	2	N	1	1	8			71
							1	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	181	1	1831	2	N	-0-					71
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	197	1	1895	2	N	-0-					71
11	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	185	1	1817	2	N	-0-					71
12	2077	N	1671	-0-	-406	-0-	1669	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 24,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3661	-0-	-1578	-0-	299	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	368	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	2749	-0-	-2211	-0-	236	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2617	-0-	-2003	-0-	230	1	2387	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4309	-0-	-589	-0-	377	1	3932	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4031	-0-	-709	-0-	358	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4245	-0-	-653	-0-	384	1	3861	2	N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	399	1	3951	2	N	-0-					-0-
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	408	1	4146	2	N	-0-					-0-
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	445	1	4276	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4134	-0-	-66	-0-	379	1	3755	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3260	-0-	-1452	-0-	3257	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 47,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	226	1	2545	2	N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	210	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	230	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	244	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1085	-0-	-1736	-0-	95	1	990	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	585	-0-	-2115	-0-	52	1	533	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	478	-0-	-2405	-0-	44	1	434	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	658	-0-	-2225	-0-	61	1	597	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	1113	-0-	-1677	-0-	100	1	1013	2	N	-0-					-0-
10	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	127	1	1263	2	N	-0-					-0-
*12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1546	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 18,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3643	-0-	-325	-0-	296	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	306	1	3380	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4243	-0-	-531	-0-	364	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3514	-0-	-1106	-0-	308	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3645	-0-	-664	-0-	319	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2934	-0-	-1176	-0-	260	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3419	-0-	-828	-0-	309	1	3110	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3455	-0-	-792	-0-	317	1	3138	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3488	-0-	-52	-0-	313	1	3175	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	331	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	330	1	3262	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	1485	-0-	-2111	-0-	1483	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 40,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4933	-0-	-1019	-0-	400	1	4524	2	N	8	5	8			35
							9	9									
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	386	1	4271	2	N	5	5	8			35
							6	9									
03	5332	X	4750	-0-	-582	-0-	405	1	4331	2	N	13	5	8			43
							14	9									
04	5160	X	5068	-0-	-92	-0-	442	1	4620	2	N	5	5	8			43
							6	9									
05	5301	X	4261	-0-	-1040	-0-	372	1	3889	2	N	-0-					43
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	471	1	4830	2	N	1					44
							1	9									
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	489	1	4926	2	N	2					46
							2	9									
08	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	449	1	4453	2	N	3	3	8			46
							3	9									
09	5310	X	5045	-0-	-265	-0-	453	1	4590	2	N	2					48
							2	9									
10	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	470	1	4522	2	N	-0-					48
11	5310	X	4751	-0-	-559	-0-	437	1	4314	2	N	-0-					48
12	5425	X	4398	-0-	-1027	-0-	4392	3	6	9	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 58,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2301	-0-	-613	-0-	188	1	2113	2	N	-0-			5
02	2632	X	2492	-0-	-140	-0-	207	1	2285	2	N	-0-			5
03	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	224	1	2382	2	N	-0-			5
04	2730	X	2452	-0-	-278	-0-	215	1	2237	2	N	-0-			5
05	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	219	1	2285	2	N	-0-			5
06	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	207	1	2135	2	N	-0-			5
07	2759	X	2472	-0-	-287	-0-	224	1	2246	2	N	2			7
							2	9							
08	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	224	1	2219	2	N	-0-			7
09	2460	X	2403	-0-	-57	-0-	215	1	2188	2	N	-0-			7
10	2511	X	2495	-0-	-16	-0-	235	1	2260	2	N	-0-			7
11	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	217	1	2138	2	N	-0-			7
12	2480	X	1887	-0-	-593	-0-	1885	3	2	9	N	2			2

TOTAL GAS PROD: 28,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	248	1	2806	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2300	-0-	-752	-0-	190	1	2110	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	1704	-0-	-1613	-0-	146	1	1558	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	1013	-0-	-2197	-0-	88	1	925	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	1796	-0-	-1521	-0-	156	1	1640	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	1631	-0-	-1339	-0-	145	1	1486	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	1690	-0-	-852	-0-	152	1	1538	2	N	-0-			-0-
08	1798	X	1683	-0-	-115	-0-	154	1	1529	2	N	-0-			-0-
09	1740	X	1448	-0-	-292	-0-	129	1	1319	2	N	-0-			-0-
10	1798	X	1510	-0-	-288	-0-	142	1	1368	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	1403	-0-	-247	-0-	130	1	1273	2	N	-0-			-0-
12	1705	X	1148	-0-	-557	-0-	1147	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4639	-0-	-724	-0-	378	1	4261	2	N	-0-			-0-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	356	1	3930	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	388	1	4148	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4358	-0-	-502	-0-	381	1	3977	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4378	-0-	-644	-0-	383	1	3995	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	369	1	3783	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4032	-0-	-711	-0-	364	1	3668	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	2047	-0-	-2479	-0-	187	1	1860	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	1355	-0-	-2995	-0-	121	1	1234	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	2284	-0-	-2087	-0-	215	1	2069	2	N	-0-			-0-
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	628	1	6210	2	N	-0-			-0-
*12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5442	3	7	9	N	6			6

TOTAL GAS PROD: 48,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2892	-0-	-1386	-0-	236	1	2656	2	N	-0-			-0-
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	321	1	3550	2	N	-0-			-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	309	1	3288	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3094	-0-	-326	-0-	271	1	2823	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3237	-0-	-1041	-0-	282	1	2955	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3108	-0-	-1032	-0-	276	1	2832	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	2901	-0-	-1377	-0-	262	1	2639	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	253	1	2508	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	270	1	2745	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	253	1	2422	2	N	-0-			-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	290	1	2867	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2829	-0-	-302	-0-	2826	3	3	9	N	3			3

TOTAL GAS PROD: 37,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	378	1	4265	2	N	-0-			46
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	316	1	3494	2	N	-0-			46
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	339	1	3628	2	N	-0-			46
04	4500	X	3186	-0-	-1314	-0-	279	1	2907	2	N	-0-			46
05	4650	X	3404	-0-	-1246	-0-	297	1	3107	2	N	-0-			46
06	4500	X	2433	-0-	-2067	-0-	215	1	2218	2	N	-0-			46
07	4216	X	2830	-0-	-1386	-0-	256	1	2568	2	N	5			51
							6	9							
08	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	314	1	3104	2	N	-0-			51
09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	399	1	4048	2	N	-0-			51
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	366	1	3516	2	N	-0-			51
11	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	301	1	2977	2	N	-0-			51
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: 39,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2598	-0-	-626	-0-	211	1	2387	2	N	-0-			-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	201	1	2218	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2471	-0-	-753	-0-	212	1	2259	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	192	1	2007	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	144	1	1509	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	1895	-0-	-685	-0-	168	1	1727	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	1674	-0-	-992	-0-	151	1	1523	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	1835	-0-	-645	-0-	169	1	1666	2	N	-0-			-0-
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	233	1	2367	2	N	-0-			-0-
10	1953	X	1179	-0-	-774	-0-	111	1	1068	2	N	-0-			-0-
11	1890	X	1182	-0-	-708	-0-	109	1	1073	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	1158	-0-	-1539	-0-	1157	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3475	-0-	-1516	-0-	282	1	3189	2	N	4	4	8			43
							4	9									
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	333	1	3696	2	N	4	4	8			43
							4	9									
03	4278	X	2820	-0-	-1458	-0-	242	1	2570	2	N	7	4	8			46
							8	9									
04	4140	X	3065	-0-	-1075	-0-	268	1	2794	2	N	3	3	8			46
							3	9									
05	4464	X	3943	-0-	-521	-0-	345	1	3596	2	N	2					48
							2	9									
06	4320	X	3319	-0-	-1001	-0-	294	1	3025	2	N	-0-					48
07	4464	X	3700	-0-	-764	-0-	335	1	3355	2	N	9					57
							10	9									
08	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	329	1	3249	2	N	3	3	8			57
							3	9									
09	3810	X	3682	-0-	-128	-0-	330	1	3349	2	N	3					60
							3	9									
10	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	349	1	3352	2	N	-0-					60
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	359	1	3553	2	N	-0-					60
12	3813	X	3166	-0-	-647	-0-	3163	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 42,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	265	1	2980	2	N	2	2	8			130
							2	9									
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	204	1	2264	2	N	3	3	8			130
							3	9									
03	2914	X	2478	-0-	-436	-0-	213	1	2262	2	N	3	3	8			130
							3	9									
04	3150	X	1714	-0-	-1436	-0-	149	1	1562	2	N	3	3	8			130
							3	9									
05	3255	X	2211	-0-	-1044	-0-	193	1	2018	2	N	-0-					130
06	3150	X	2254	-0-	-896	-0-	200	1	2054	2	N	-0-					130
07	2728	X	1392	-0-	-1336	-0-	125	1	1266	2	N	1					131
							1	9									
08	2480	X	2204	-0-	-276	-0-	201	1	2002	2	N	1	1	8			131
							1	9									
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	201	1	2051	2	N	-0-					131
10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	224	1	2161	2	N	-0-					131
11	2250	X	1575	-0-	-675	-0-	145	1	1430	2	N	-0-					131
12	2325	X	1070	-0-	-1255	-0-	1069	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 25,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 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	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	144	1	1616	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	2	N	2	2	8			45
							2	9									
03	2294	X	2007	-0-	-287	-0-	172	1	1833	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	2220	X	1901	-0-	-319	-0-	166	1	1733	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	178	1	1857	2	N	-0-					45
06	1950	X	1750	-0-	-200	-0-	154	1	1596	2	N	-0-					45
07	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	171	1	1716	2	N	-0-					45
08	2046	X	1801	-0-	-245	-0-	166	1	1634	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	1980	X	1805	-0-	-175	-0-	161	1	1642	2	N	2					47
							2	9									
10	2046	X	1729	-0-	-317	-0-	163	1	1566	2	N	-0-					47
11	1830	X	1278	-0-	-552	-0-	118	1	1160	2	N	-0-					47
12	1891	X	1331	-0-	-560	-0-	1330	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 21,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 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	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	341	1	3852	2	N	-0-					10
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	310	1	3435	2	N	-0-					10
03	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	344	1	3674	2	N	-0-					10
04	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	331	1	3451	2	N	-0-					10
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	369	1	3861	2	N	-0-					10
06	4050	X	3938	-0-	-112	-0-	349	1	3589	2	N	-0-					10
07	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	358	1	3606	2	N	-0-					10
08	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	358	1	3548	2	N	-0-					10
09	4080	X	3801	-0-	-279	-0-	341	1	3460	2	N	-0-					10
10	4216	X	2346	-0-	-1870	-0-	221	1	2125	2	N	-0-					10
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	463	1	4582	2	N	-0-					10
*12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7249	3	9	9	N	8					8

TOTAL GAS PROD: 50,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	296	1	3337	2	N	-0-					60
02	3220	X	2984	-0-	-236	-0-	248	1	2736	2	N	-0-					60
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	306	1	3279	2	N	-0-					60
04	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	282	1	2930	2	N	-0-					60
05	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	311	1	3254	2	N	-0-					60
06	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	300	1	3088	2	N	-0-					60
07	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	312	1	3143	2	N	1					61
							1	9									
08	3596	X	2181	-0-	-1415	-0-	201	1	1980	2	N	-0-					61
09	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	257	1	2608	2	N	-0-					61
10	3565	X	3232	-0-	-333	-0-	305	1	2927	2	N	-0-					61
11	3390	X	3257	-0-	-133	-0-	298	1	2959	2	N	-0-					61
*12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3807	3	4	9	N	4					4

TOTAL GAS PROD: 39,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

01	6603	X	5845	-0-	-758	-0-	476	1	5369	2	N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	467	1	5176	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6077	-0-	-247	-0-	519	1	5558	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5814	-0-	-306	-0-	509	1	5305	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5994	-0-	-268	-0-	524	1	5470	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5688	-0-	-372	-0-	506	1	5182	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5958	-0-	-304	-0-	539	1	5419	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	539	1	5353	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5575	-0-	-245	-0-	499	1	5076	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5189	-0-	-794	-0-	488	1	4701	2	N	-0-					-0-
11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	556	1	5495	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	5079	3	6	9	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 68,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	248	1	2790	2	N	-0-			-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	227	1	2507	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2596	-0-	-566	-0-	222	1	2374	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2454	-0-	-606	-0-	215	1	2239	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2041	-0-	-1121	-0-	178	1	1863	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	259	1	2652	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	240	1	2417	2	N	-0-			-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	256	1	2542	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	244	1	2486	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	253	1	2430	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2627	-0-	-283	-0-	241	1	2386	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	1603	-0-	-1218	-0-	1601	3	2	9	N	2			2

TOTAL GAS PROD: 30,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3841	-0-	-220	-0-	313	1	3528	2	N	-0-			36
02	3668	X	3389	-0-	-279	-0-	281	1	3108	2	N	-0-			36
03	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	335	1	3577	2	N	-0-			36
04	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	326	1	3397	2	N	-0-			36
05	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	322	1	3362	2	N	-0-			36
06	3780	X	3718	-0-	-62	-0-	329	1	3389	2	N	-0-			36
07	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	341	1	3426	2	N	1			37
							1	9							
08	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	318	1	3150	2	N	-0-			37
09	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	333	1	3376	2	N	-0-			37
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	363	1	3491	2	N	-0-			37
11	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	319	1	3154	2	N	-0-			37
12	3844	X	2851	-0-	-993	-0-	2848	3	3	9	N	3			3

TOTAL GAS PROD: 43,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	N	-0-			-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	N	-0-			-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	53	1	566	2	N	-0-			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	540	2	N	-0-			-0-
05	713	N	321	-0-	-392	-0-	29	1	292	2	N	-0-			-0-
06	600	N	410	-0-	-190	-0-	37	1	373	2	N	-0-			-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	52	1	514	2	N	-0-			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	577	2	N	-0-			-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	2	N	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	67	1	655	2	N	-0-			-0-
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	47	1	472	2	N	-0-			-0-
12	651	N	286	-0-	-365	-0-	285	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	664	-0-	-2312	-0-	54	1	610	2	N	-0-			34
02	2352	X	96	-0-	-2256	-0-	9	1	87	2	N	-0-			34
03	2201	X	54	-0-	-2147	-0-	5	1	49	2	N	-0-			34
04	2130	X	98	-0-	-2032	-0-	9	1	89	2	N	-0-			34
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	92	1	962	2	N	2			36
							2	9							
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	90	1	935	2	N	-0-			36
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	87	1	865	2	N	-0-			36
08	1054	N	849	-0-	-205	-0-	78	1	771	2	N	-0-			36
09	1020	N	804	-0-	-216	-0-	72	1	732	2	N	-0-			36
10	961	N	675	-0-	-286	-0-	64	1	611	2	N	-0-			36
11	810	N	604	-0-	-206	-0-	55	1	549	2	N	-0-			36
12	837	N	580	-0-	-257	-0-	579	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2096	-0-	-167	-0-	169	1	1920	2	N	6			37
							7	9							
02	2268	X	1835	-0-	-433	-0-	152	1	1682	2	N	1			38
							1	9							
03	2511	X	1932	-0-	-579	-0-	166	1	1762	2	N	4			42
							4	9							
04	2430	X	2012	-0-	-418	-0-	177	1	1835	2	N	-0-			42
05	2108	X	1554	-0-	-554	-0-	135	1	1419	2	N	-0-			42
06	2040	X	1391	-0-	-649	-0-	122	1	1267	2	N	2			44
							2	9							
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	222	1	2241	2	N	-0-			44
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	241	1	2386	2	N	-0-			44
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	227	1	2315	2	N	4			48
							4	9							
10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	256	1	2466	2	N	1			49
							1	9							
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	241	1	2387	2	N	1			50
							1	9							
12	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2349	3	2	9	N	2			2

TOTAL GAS PROD: 26,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 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	589	N	466	-0-	-123	-0-	96	1	370	2	N	-0-					23
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	156	1	493	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	153	1	708	2	N	2	2	8			23
							2	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	161	1	825	2	N	4					27
							4	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	196	1	833	2	N	5					32
							6	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	334	1	664	2	N	-0-					32
07	1023	N	898	-0-	-125	-0-	306	1	572	2	N	18					50
							20	9									
08	1023	N	867	-0-	-156	-0-	424	1	426	2	N	15					65
							17	9									
09	990	N	604	-0-	-386	-0-	303	1	295	2	N	5					70
							6	9									
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	299	1	461	2	N	-0-					70
11	840	N	490	-0-	-350	-0-	235	1	255	2	N	-0-					70
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

01	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	222	1	2501	2	N	-0-					157
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	178	1	1981	2	N	-0-					157
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	610	1	6521	2	N	-0-					157
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	884	1	9220	2	N	-0-					157
05	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	913	1	9551	2	N	-0-					157
06	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	815	1	8378	2	N	1					158
							1	9									
07	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	850	1	8550	2	N	-0-					158
08	10478	X	8751	-0-	-1727	-0-	801	1	7950	2	N	-0-					158
09	10140	X	8278	-0-	-1862	-0-	743	1	7535	2	N	-0-					158
10	10478	X	7194	-0-	-3284	-0-	677	1	6517	2	N	-0-					158
11	9180	X	7492	-0-	-1688	-0-	689	1	6803	2	N	-0-					158
12	9393	X	6435	-0-	-2958	-0-	6427	3	8	9	N	7					7

TOTAL GAS PROD: 89,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	243	1	941	2	N	3					92
							3	9									
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	271	1	860	2	N	3					95
							3	9									
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	145	1	673	2	N	-0-					95
04	1140	N	795	-0-	-345	-0-	122	1	626	2	N	43	6	8			132
							47	9									
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	218	1	929	2	N	18					150
							20	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	322	1	639	2	N	-0-					150
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	394	1	738	2	N	-0-					150
08	1178	N	995	-0-	-183	-0-	496	1	498	2	N	1					151
							1	9									
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	893	1	870	2	N	6					157
							7	9									
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	810	1	1251	2	N	9					166
							10	9									
*11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	866	1	939	2	N	5					171
							6	9									
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 13,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

01	4433	X	3145	-0-	-1288	-0-	256	1	2889	2	N	-0-					22
02	5432	X	4029	-0-	-1403	-0-	334	1	3695	2	N	-0-					22
03	4960	X	3624	-0-	-1336	-0-	309	1	3314	2	N	1					23
							1	9									
04	4800	X	3163	-0-	-1637	-0-	277	1	2886	2	N	-0-					23
05	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	354	1	3693	2	N	-0-					23
06	4320	X	3550	-0-	-770	-0-	314	1	3236	2	N	-0-					23
07	4464	X	3269	-0-	-1195	-0-	296	1	2973	2	N	-0-					23
08	4061	X	3593	-0-	-468	-0-	329	1	3264	2	N	-0-					23
09	3930	X	2234	-0-	-1696	-0-	201	1	2031	2	N	2					25
							2	9									
10	4061	X	1969	-0-	-2092	-0-	186	1	1783	2	N	-0-					25
11	3540	X	3377	-0-	-163	-0-	310	1	3067	2	N	-0-					25
12	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3291	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 39,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

01	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	440	1	4956	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4925	-0-	-31	-0-	409	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	458	1	4883	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4939	-0-	-911	-0-	433	1	4506	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5287	-0-	-758	-0-	461	1	4826	2	N	-0-					-0-
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	483	1	4960	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5303	-0-	-153	-0-	480	1	4823	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5147	-0-	-185	-0-	472	1	4675	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5179	-0-	-251	-0-	465	1	4714	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	518	1	4985	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5175	-0-	-255	-0-	475	1	4700	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4908	-0-	-455	-0-	4902	3	6	9	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 62,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3078	-0-	-1014	-0-	251	1	2827	2	N	-0-					46
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	280	1	3088	2	N	-0-					46
03	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	296	1	3162	2	N	-0-					46
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	268	1	2803	2	N	-0-					46
05	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	288	1	3018	2	N	-0-					46
06	3600	X	3164	-0-	-436	-0-	282	1	2882	2	N	-0-					46
07	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	306	1	3089	2	N	-0-					46
08	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	317	1	3143	2	N	-0-					46
09	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	275	1	2797	2	N	-0-					46
10	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	294	1	2840	2	N	-0-					46
11	3360	X	2603	-0-	-757	-0-	240	1	2363	2	N	-0-					46
12	3472	X	1608	-0-	-1864	-0-	1606	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 36,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	37	1	3695	2	N	-0-					32
02	3668	X	3584	-0-	-84	-0-	36	1	3548	2	N	-0-					32
03	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	37	1	3959	2	N	-0-					32
04	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	42	1	3910	2	N	-0-					32
05	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	43	1	3828	2	N	-0-					32
06	3870	X	3651	-0-	-219	-0-	45	1	3606	2	N	-0-					32
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	53	1	4079	2	N	-0-					32
08	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	54	1	3841	2	N	6	6	8			32
							7	9									
09	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	50	1	3440	2	N	-0-					32
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	65	1	4091	2	N	-0-					32
11	3990	X	3612	-0-	-378	-0-	63	1	3549	2	N	-0-					32
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 42,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 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	2635	N	2357	-0-	-278	-0-	192	1	2165	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	1866	-0-	-822	-0-	155	1	1711	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2274	-0-	-516	-0-	195	1	2079	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1761	-0-	-519	-0-	154	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	138	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1462	-0-	-728	-0-	131	1	1331	2	N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	169	1	1694	2	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	186	1	1838	2	N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	175	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	190	1	1835	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	173	1	1710	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1501	-0-	-514	-0-	1499	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 22,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	44	-0-	44	44	43	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

01	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	370	1	4174	2	N	5					135
							6	9									
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	347	1	3828	2	N	5					140
							6	9									
03	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	379	1	4059	2	N	1					141
							1	9									
04	4470	X	3968	-0-	-502	-0-	346	1	3613	2	N	8					149
							9	9									
05	4619	X	4065	-0-	-554	-0-	354	1	3711	2	N	-0-					149
06	4470	X	3908	-0-	-562	-0-	346	1	3560	2	N	2					151
							2	9									
07	4619	X	2975	-0-	-1644	-0-	268	1	2704	2	N	3					154
							3	9									
08	4433	X	3544	-0-	-889	-0-	324	1	3220	2	N	-0-					154
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	407	1	4132	2	N	1	148	1			7
							1	9									
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	398	1	3830	2	N	4					11
							4	9									
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	367	1	3633	2	N	19					30
							21	9									
12	4681	X	3040	-0-	-1641	-0-	3037	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 47,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

01	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	233	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2639	-0-	-133	-0-	219	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	251	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2578	-0-	-602	-0-	227	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1881	-0-	-1405	-0-	164	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2530	-0-	-290	-0-	224	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2114	-0-	-800	-0-	192	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2202	-0-	-712	-0-	201	1	2001	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2164	-0-	-416	-0-	195	1	1969	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1537	-0-	-1067	-0-	145	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2104	-0-	-416	-0-	194	1	1910	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1403	-0-	-829	-0-	1402	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 26,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	617	1	2392	2	N	23	1	8			240
							25	9									
02	1540	X	38	-0-	-1502	-0-	9	1	29	2	N	-0-					240
03	1705	X	111	-0-	-1594	-0-	19	1	90	2	N	2	180	1			62
							2	9									
04	1650	X	219	-0-	-1431	-0-	35	1	181	2	N	3	2	8			63
							3	9									
05	1705	X	61	-0-	-1644	-0-	12	1	49	2	N	-0-					63
06	1650	X	48	-0-	-1602	-0-	16	1	32	2	N	-0-					63
07	217	X	35	-0-	-182	-0-	12	1	23	2	N	-0-					63
08	217	X	62	-0-	-155	-0-	31	1	31	2	N	-0-	8	7			55
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	40	1	39	2	N	-0-					55
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	53	1	83	2	N	-0-					55
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	158	1	172	2	N	-0-					55
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	206	1	799	2	N	1	1	8			84
							1	9									
02	2800	N	3608	-0-	808	808	856	1	2710	2	N	38	7	8			115
							42	9									
03	3100	N	6809	-0-	3709	4517	1198	1	5559	2	N	47	15	8			147
							52	9									
04	3000	N	5224	-0-	2224	6741	841	1	4314	2	N	63	15	8			195
							69	9									
05	10226	X	3485	-0-	-6741	-0-	659	1	2806	2	N	18					213
							20	9									
06	2460	X	451	-0-	-2009	-0-	151	1	300	2	N	-0-					213
07	2542	X	318	-0-	-2224	-0-	111	1	207	2	N	-0-					213
08	2542	X	281	-0-	-2261	-0-	139	1	139	2	N	3	180	1			36
							3	9									
09	2460	X	300	-0-	-2160	-0-	152	1	148	2	N	-0-					36
10	2542	X	152	-0-	-2390	-0-	60	1	92	2	N	-0-					36
11	450	X	165	-0-	-285	-0-	79	1	86	2	N	-0-					36
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 21,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	776	-0-	-30	-0-	62	1	714	2	N	-0-					22
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	765	2	N	-0-					22
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	146	1	1571	2	N	3					25
							3	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	122	1	1284	2	N	-0-					25
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	184	1	1915	2	N	-0-					25
06	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	116	1	1192	2	N	-0-					25
07	1457	N	673	-0-	-784	-0-	61	1	612	2	N	-0-					25
08	1705	N	933	-0-	-772	-0-	85	1	848	2	N	-0-					25
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	165	1	1674	2	N	-0-					25
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1849	2	N	-0-					25
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	182	1	1788	2	N	-0-					25
12	1705	N	1336	-0-	-369	-0-	1335	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 16,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3936	-0-	-32	-0-	321	1	3613	2	N	2					64
							2	9									
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	294	1	3245	2	N	1					65
							1	9									
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	324	1	3461	2	N	3					68
							3	9									
04	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	312	1	3256	2	N	-0-					68
05	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	322	1	3373	2	N	-0-					68
06	3810	X	3535	-0-	-275	-0-	314	1	3220	2	N	1					69
							1	9									
07	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	323	1	3250	2	N	1					70
							1	9									
08	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	315	1	3123	2	N	-0-					70
09	3570	X	2763	-0-	-807	-0-	247	1	2514	2	N	2					72
							2	9									
10	3689	X	2826	-0-	-863	-0-	265	1	2561	2	N	-0-					72
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	339	1	3361	2	N	-0-					72
12	3565	X	3062	-0-	-503	-0-	3059	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 41,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		18694	-0-	18694	95341	1524	1	17170	2	N	-0-					-0-
02	108251	X	12910	-0-	-95341	-0-	1071	1	11839	2	N	-0-					-0-
03	29264	X	14545	-0-	-14719	-0-	1245	1	13300	2	N	-0-					-0-
04	22530	X	9490	-0-	-13040	-0-	830	1	8660	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	10604	-0-	-8089	-0-	926	1	9678	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	8363	-0-	-9727	-0-	742	1	7621	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	9966	-0-	-4573	-0-	901	1	9065	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	6696	-0-	-7843	-0-	614	1	6082	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	7801	-0-	-2459	-0-	700	1	7101	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	8135	-0-	-2467	-0-	765	1	7370	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9181	-0-	-449	-0-	843	1	8338	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	5121	-0-	-4830	-0-	5115	3	6	9	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 121,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	383	1	4325	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	3789	-0-	-2931	-0-	315	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	3669	-0-	-3771	-0-	315	1	3354	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	3175	-0-	-4025	-0-	279	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	2889	-0-	-1823	-0-	253	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	2639	-0-	-1921	-0-	234	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2426	-0-	-1759	-0-	219	1	2207	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2382	-0-	-1276	-0-	218	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2309	-0-	-871	-0-	207	1	2102	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	197	1	1896	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1999	-0-	-641	-0-	183	1	1816	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	833	-0-	-1585	-0-	832	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 32,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	123	-0-	123	123	122	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	150	-0-	150	150	149	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 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	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	380	1	4281	2	N	14	5	8			61
							15	9									
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	300	1	3309	2	N	22	5	8			78
							24	9									
03	5239	X	4195	-0-	-1044	-0-	359	1	3826	2	N	9	4	8			83
							10	9									
04	4980	X	3891	-0-	-1089	-0-	340	1	3541	2	N	9	5	8			87
							10	9									
05	5146	X	3923	-0-	-1223	-0-	342	1	3579	2	N	2					89
							2	9									
06	4530	X	3525	-0-	-1005	-0-	311	1	3203	2	N	10					99
							11	9									
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	469	1	4717	2	N	8					107
							9	9									
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	440	1	4350	2	N	3	3	8			107
							3	9									
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	401	1	4075	2	N	9					116
							10	9									
10	5208	X	4251	-0-	-957	-0-	399	1	3852	2	N	-0-					116
11	5040	X	3742	-0-	-1298	-0-	344	1	3392	2	N	5	75	1			46
							6	9									
12	5208	X	3110	-0-	-2098	-0-	3107	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 49,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	150	-0-	150	150	149	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1833	-0-	-2321	-0-	149	1	1684	2	N	-0-					37
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	140	1	1556	2	N	-0-					37
03	2635	X	2268	-0-	-367	-0-	194	1	2073	2	N	1					38
							1	9									
04	2520	X	1809	-0-	-711	-0-	158	1	1651	2	N	-0-					38
05	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	150	1	1575	2	N	-0-					38
06	2190	X	1692	-0-	-498	-0-	150	1	1538	2	N	4					42
							4	9									
07	2263	X	1715	-0-	-548	-0-	155	1	1560	2	N	-0-					42
08	2263	X	1721	-0-	-542	-0-	157	1	1564	2	N	-0-					42
09	1800	X	1722	-0-	-78	-0-	155	1	1564	2	N	3					45
							3	9									
10	1736	X	1607	-0-	-129	-0-	151	1	1456	2	N	-0-					45
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	176	1	1737	2	N	-0-					45
12	1767	X	1592	-0-	-175	-0-	1590	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 21,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	214	1	877	2	N	-0-					124
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	151	1	729	2	N	1	1	8			124
							1	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	112	1	1060	2	N	-0-					124
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	108	1	1018	2	N	2	1	8			125
							2	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	113	1	913	2	N	5	2	8			128
							6	9									
06	1140	N	988	-0-	-152	-0-	110	1	876	2	N	2	2	8			128
							2	9									
07	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	130	1	1008	2	N	13	11	8			130
							14	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	136	1	1045	2	N	-0-					130
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	110	1	833	2	N	1	1	8			130
							1	9									
10	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	135	1	962	2	N	-0-					130
11	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	122	1	910	2	N	-0-					130
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 11,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 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	3131	X	2273	-0-	-858	-0-	186	1	2087	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	1621	-0-	-1207	-0-	134	1	1487	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	1810	-0-	-1321	-0-	155	1	1655	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	485	-0-	-1915	-0-	43	1	442	2	N	-0-			-0-
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	294	1	3065	2	N	-0-			-0-
06	2190	X	912	-0-	-1278	-0-	81	1	831	2	N	-0-			-0-
07	1798	X	636	-0-	-1162	-0-	58	1	578	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	671	-0-	-2677	-0-	61	1	610	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	760	-0-	-2480	-0-	69	1	691	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	624	-0-	-2724	-0-	58	1	566	2	N	-0-			-0-
11	900	X	791	-0-	-109	-0-	72	1	719	2	N	-0-			-0-
12	775	X	479	-0-	-296	-0-	478	3	1	9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	203	1	2275	2	N	-0-			-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	189	1	2083	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	189	1	2015	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2236	-0-	-164	-0-	195	1	2041	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	195	1	2037	2	N	-0-			-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	195	1	2007	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	204	1	2055	2	N	-0-			-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	209	1	2069	2	N	-0-			-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	198	1	2010	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	210	1	2025	2	N	-0-			-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	202	1	1989	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	1713	-0-	-581	-0-	1711	3	2	9	N	2			2

TOTAL GAS PROD: 26,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	189	1	2132	2	N	-0-			16
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	167	1	1858	2	N	-0-			16
03	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	187	1	1998	2	N	1			17
							1	9							
04	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	186	1	1944	2	N	-0-			17
05	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	187	1	1951	2	N	-0-			17
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	186	1	1921	2	N	-0-			17
07	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	195	1	1951	2	N	-0-			17
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	198	1	1954	2	N	-0-			17
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	189	1	1913	2	N	-0-			17
10	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	201	1	1929	2	N	-0-			17
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	191	1	1879	2	N	-0-			17
12	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	1858	3	2	9	N	2			2

TOTAL GAS PROD: 25,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2427	-0-	-890	-0-	24	1	2403	2	N	-0-					55
02	2996	X	2285	-0-	-711	-0-	23	1	2262	2	N	-0-					55
03	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	22	1	2409	2	N	-0-					55
04	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	26	1	2386	2	N	2	2	8			55
							2	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	30	1	2596	2	N	-0-					55
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	31	1	2523	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	37	1	2868	2	N	-0-					55
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	37	1	2616	2	N	-0-					55
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	42	1	2884	2	N	-0-					55
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	46	1	2910	2	N	-0-					55
*11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	52	1	2896	2	N	-0-					55
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 29,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	186	1	2104	2	N	-0-					113
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	181	1	1990	2	N	-0-					113
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	195	1	2082	2	N	6					119
							7	9									
04	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	192	1	1993	2	N	-0-					119
05	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	199	1	2076	2	N	-0-	85	1			34
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	256	1	2622	2	N	5					39
							6	9									
07	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	199	1	2006	2	N	1					40
							1	9									
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	213	1	2103	2	N	-0-					40
09	2550	N	2206	-0-	-344	-0-	198	1	2008	2	N	-0-					40
10	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	204	1	1973	2	N	-0-					40
11	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	197	1	1940	2	N	-0-					40
12	2294	N	1307	-0-	-987	-0-	1306	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 26,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 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	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	220	1	2477	2	N	-0-					90
02	2520	X	2484	-0-	-36	-0-	207	1	2277	2	N	-0-					90
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	239	1	2566	2	N	4					94
							4	9									
04	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	212	1	2206	2	N	-0-					94
05	2759	X	2228	-0-	-531	-0-	193	1	2031	2	N	4					98
							4	9									
06	2730	X	2203	-0-	-527	-0-	195	1	2007	2	N	1					99
							1	9									
07	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	204	1	2045	2	N	-0-					99
08	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	242	1	2409	2	N	-0-					99
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	221	1	2239	2	N	4					103
							4	9									
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	224	1	2153	2	N	-0-					103
11	2580	X	2404	-0-	-176	-0-	220	1	2184	2	N	-0-					103
12	2666	X	966	-0-	-1700	-0-	965	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 27,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 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	2387	X	2107	-0-	-280	-0-	172	1	1933	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	161	1	1777	2	N	2	2	8			3
							2	9									
03	2387	X	2043	-0-	-344	-0-	175	1	1866	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	2310	X	2010	-0-	-300	-0-	175	1	1833	2	N	2	2	8			3
							2	9									
05	2201	X	2054	-0-	-147	-0-	179	1	1875	2	N	-0-					3
06	2070	X	2024	-0-	-46	-0-	180	1	1844	2	N	-0-					3
07	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	183	1	1842	2	N	1					4
							1	9									
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	189	1	1872	2	N	1	1	8			4
							1	9									
09	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	170	1	1733	2	N	1					5
							1	9									
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	192	1	1845	2	N	-0-					5
11	2010	N	1855	-0-	-155	-0-	171	1	1684	2	N	-0-					5
12	1953	N	526	-0-	-1427	-0-	525	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1361	-0-		1361	1361	1360	3 1 9			N	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

01	1922	X	1776	-0-		-146	-0-	144	1 2 9	1630	2	N	2	2	8			2
02	1634	X	1634	-0-		-0-	-0-	135	1 2 9	1497	2	N	2	2	8			2
03	1891	X	1878	-0-		-13	-0-	160	1 2 9	1716	2	N	2	2	8			2
04	1710	X	1310	-0-		-400	-0-	114	1 2 9	1194	2	N	2	2	8			2
05	1944	X	1944	-0-		-0-	-0-	170	1	1774	2	N	-0-					2
06	1830	X	1473	-0-		-357	-0-	131	1	1342	2	N	-0-					2
07	1891	X	1436	-0-		-455	-0-	131	1	1305	2	N	-0-					2
08	1953	X	1733	-0-		-220	-0-	158	1 1 9	1574	2	N	1	1	8			2
09	1890	X	1537	-0-		-353	-0-	138	1 1 9	1398	2	N	1					3
10	1953	X	1459	-0-		-494	-0-	137	1	1322	2	N	-0-					3
11	1680	X	1442	-0-		-238	-0-	133	1	1309	2	N	-0-					3
12	1736	X	1515	-0-		-221	-0-	1513	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 19,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4631	-0-		-608	-0-	375	1	4238	2	N	16	5	8			101
								18	9									
02	4356	X	4356	-0-		-0-	-0-	359	1	3983	2	N	13	5	8			109
								14	9									
03	4898	X	4621	-0-		-277	-0-	394	1	4209	2	N	16	5	8			120
								18	9									
04	4740	X	4348	-0-		-392	-0-	381	1	3958	2	N	8	5	8			123
								9	9									
05	4898	X	4187	-0-		-711	-0-	365	1	3812	2	N	9					132
								10	9									
06	4680	X	4225	-0-		-455	-0-	375	1	3842	2	N	7					139
								8	9									
07	4836	X	4824	-0-		-12	-0-	434	1	4380	2	N	9					148
								10	9									
08	4619	X	4537	-0-		-82	-0-	416	1	4114	2	N	6	3	8			151
								7	9									
09	4597	X	4597	-0-		-0-	-0-	411	1	4179	2	N	6					157
								7	9									
10	4836	X	4699	-0-		-137	-0-	442	1	4247	2	N	9					166
								10	9									
11	4680	X	4458	-0-		-222	-0-	408	1	4039	2	N	10	109	1	5	8	62
								11	9									
12	4836	X	4140	-0-		-696	-0-	4136	3	4	9	N	4					4

TOTAL GAS PROD: 53,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-					109
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

01	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	395	1	4451	2	N	-0-					35
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	342	1	3795	2	N	-0-					35
03	5456	X	4460	-0-	-996	-0-	382	1	4074	2	N	4					39
							4	9									
04	4890	X	4426	-0-	-464	-0-	387	1	4039	2	N	-0-					39
05	5053	X	4600	-0-	-453	-0-	403	1	4197	2	N	-0-					39
06	4680	X	4223	-0-	-457	-0-	375	1	3845	2	N	3					42
							3	9									
07	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	378	1	3806	2	N	13					55
							14	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	423	1	4195	2	N	-0-					55
09	4440	X	3959	-0-	-481	-0-	355	1	3604	2	N	-0-					55
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	439	1	4217	2	N	-0-					55
11	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	397	1	3924	2	N	-0-					55
12	4619	X	2639	-0-	-1980	-0-	2636	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 51,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

01	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	234	1	1579	2	N	-0-					299
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	192	1	1471	2	N	3					302
							3	9									
03	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	160	1	1440	2	N	-0-					302
04	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	139	1	1294	2	N	-0-					302
05	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	157	1	1518	2	N	-0-					302
06	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	131	1	1308	2	N	-0-					302
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	161	1	1486	2	N	-0-					302
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	194	1	1577	2	N	-0-					302
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	173	1	1373	2	N	-0-					302
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	201	1	1593	2	N	-0-					302
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	194	1	1536	2	N	-0-					302
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 18,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 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	5363	X	2203	-0-	-3160	-0-	180	1 3 9	2020	2	N	3	3	8			32
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	2053	2	N	3	2	8			33
03	3441	X	2196	-0-	-1245	-0-	187	1 3 9	2006	2	N	3	3	8			33
04	3330	X	1818	-0-	-1512	-0-	160	1 2 9	1656	2	N	2	2	8			33
05	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	209	1 2 9	2180	2	N	2					35
06	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	186	1 1 9	1912	2	N	1					36
07	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	215	1 4 9	2164	2	N	4					40
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	265	1 2 9	2626	2	N	2	2	8			40
09	2310	X	1391	-0-	-919	-0-	124	1 1 9	1266	2	N	1					41
10	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	200	1	1933	2	N	-0-					41
11	2790	X	1853	-0-	-937	-0-	170	1	1683	2	N	-0-					41
12	2883	X	352	-0-	-2531	-0-	351	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 23,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1560	-0-	-269	-0-	127	1	1433	2	N	-0-					80
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	123	1	1352	2	N	-0-					80
03	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	128	1	1365	2	N	-0-					80
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	128	1 3 9	1343	2	N	3					83
05	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	129	1	1341	2	N	-0-					83
06	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	118	1	1209	2	N	-0-					83
07	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	120	1	1204	2	N	-0-					83
08	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	119	1	1178	2	N	-0-					83
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	123	1	1260	2	N	-0-					83
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	140	1	1348	2	N	-0-					83
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	122	1	1213	2	N	-0-					83
12	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1246	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 16,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	110	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	900	-0-	-248	-0-	75	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	119	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	955	-0-	-335	-0-	84	1	871	2	N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	110	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	98	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	87	1	883	2	N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	105	1	1006	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	122	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	388	-0-	-821	-0-	387	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59090	X	59090	-0-	-0-		-0-		586	1	58503	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
02	61600	X	48039	-0-	-13561		-0-		478	1	47560	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
03	68200	X	47512	-0-	-20688		-0-		434	1	47075	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
04	64890	X	40890	-0-	-24000		-0-		437	1	40443	2	N	9	9	8			-0-
									10	9									
05	64387	X	38229	-0-	-26158		-0-		429	1	37797	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
06	57180	X	32034	-0-	-25146		-0-		391	1	31640	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
07	53196	X	31233	-0-	-21963		-0-		399	1	30830	2	N	4	4	8			-0-
									4	9									
08	33449	X	27646	-0-	-5803		-0-		385	1	27248	2	N	12	12	8			-0-
									13	9									
09	32370	X	25921	-0-	-6449		-0-		372	1	25549	2	N	-0-					-0-
10	33449	X	25154	-0-	-8295		-0-		392	1	24762	2	N	-0-					-0-
11	32040	X	22575	-0-	-9465		-0-		396	1	22179	2	N	-0-					-0-
12	31248	X	NO RPT	-0-	-31248		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-		-0-		338	1	3816	2	N	6					120
									7	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-		-0-		292	1	3217	2	N	2					122
									2	9									
03	4092	X	3638	-0-	-454		-0-		312	1	3319	2	N	6					128
									7	9									
04	4020	X	3368	-0-	-652		-0-		294	1	3070	2	N	4					132
									4	9									
05	4154	X	3379	-0-	-775		-0-		294	1	3082	2	N	3					135
									3	9									
06	4020	X	3207	-0-	-813		-0-		285	1	2920	2	N	2					137
									2	9									
07	3875	X	3206	-0-	-669		-0-		289	1	2915	2	N	2					139
									2	9									
08	3627	X	3117	-0-	-510		-0-		285	1	2832	2	N	-0-					139
09	3360	X	3095	-0-	-265		-0-		278	1	2815	2	N	2					141
									2	9									
10	3379	X	3091	-0-	-288		-0-		291	1	2799	2	N	1					142
									1	9									
11	3210	X	2957	-0-	-253		-0-		272	1	2685	2	N	-0-					142
12	3193	X	1495	-0-	-1698		-0-		1493	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 38,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1463	-0-	-676	-0-	119	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	81	1	895	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	819	-0-	-1320	-0-	70	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	684	-0-	-996	-0-	61	1	623	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	724	-0-	-1012	-0-	63	1	661	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	724	-0-	-686	-0-	64	1	660	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	630	-0-	-455	-0-	58	1	572	2	N	-0-					-0-
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	47	1	463	2	N	-0-					-0-
09	720	N	354	-0-	-366	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-
10	620	N	387	-0-	-233	-0-	37	1	350	2	N	-0-					-0-
11	480	N	309	-0-	-171	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
12	372	N	217	-0-	-155	-0-	216	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24892	X	24892	-0-	-0-	-0-	247	1	24644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	216	1	21482	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	198	1	21437	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	215	1	19911	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	19530	X	18871	-0-	-659	-0-	212	1	18656	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	18900	X	17078	-0-	-1822	-0-	208	1	16866	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	19530	X	17939	-0-	-1591	-0-	229	1	17704	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	18228	X	16065	-0-	-2163	-0-	223	1	15816	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
09	17640	X	15315	-0-	-2325	-0-	220	1	15095	2	N	-0-					-0-
10	18228	X	13795	-0-	-4433	-0-	215	1	13580	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	16734	-0-	-636	-0-	293	1	16441	2	N	-0-					-0-
12	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	26600	-0-	-8492	-0-	2486	1	24113	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	30660	X	22855	-0-	-7805	-0-	1948	1	20907	2	N	-0-					-0-
03	33945	X	33570	-0-	-375	-0-	2530	1	31037	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	31980	X	29687	-0-	-2293	-0-	2466	1	27217	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	32922	X	29342	-0-	-3580	-0-	2549	1	26792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	32490	X	29121	-0-	-3369	-0-	2500	1	26618	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	33573	X	29757	-0-	-3816	-0-	2596	1	27158	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	27466	X	24416	-0-	-3050	-0-	2553	1	21843	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
09	26580	X	25926	-0-	-654	-0-	2513	1	23413	2	N	-0-					-0-
10	27466	X	22544	-0-	-4922	-0-	2561	1	19983	2	N	-0-					-0-
11	26580	X	22277	-0-	-4303	-0-	2453	1	19824	2	N	-0-					-0-
12	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61202	X	61202	-0-	-0-	-0-	2088	1	59113	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	51156	X	50655	-0-	-501	-0-	1842	1	48811	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	57939	X	50845	-0-	-7094	-0-	1947	1	48896	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	56070	X	46805	-0-	-9265	-0-	1933	1	44860	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	57939	X	44715	-0-	-13224	-0-	1982	1	42730	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	56070	X	43136	-0-	-12934	-0-	1956	1	41178	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	56079	X	44520	-0-	-11559	-0-	2046	1	42470	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	43121	X	42453	-0-	-668	-0-	2066	1	40353	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
09	41730	X	37708	-0-	-4022	-0-	1969	1	35739	2	N	-0-					-0-
10	43121	X	38599	-0-	-4522	-0-	2074	1	36525	2	N	-0-					-0-
11	41730	X	34794	-0-	-6936	-0-	1985	1	32809	2	N	-0-					-0-
12	43121	X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 495,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6346	-0-	-1125	-0-	63	1	6283	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6476	-0-	-300	-0-	64	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6745	-0-	-757	-0-	62	1	6682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7260	X	6625	-0-	-635	-0-	71	1	6552	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	73	1	6437	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6930	X	6504	-0-	-426	-0-	79	1	6424	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	80	1	6174	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6319	-0-	-470	-0-	88	1	6225	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	6570	X	5977	-0-	-593	-0-	86	1	5891	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6266	-0-	-461	-0-	98	1	6168	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5983	-0-	-527	-0-	105	1	5878	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48010	X	48010	-0-	-0-	-0-	3994	1	44016	2	N	-0-					-0-
02	43512	X	34473	-0-	-9039	-0-	3521	1	30950	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	48174	X	37189	-0-	-10985	-0-	3747	1	33442	2	N	-0-					-0-
04	46620	X	21970	-0-	-24650	-0-	3637	1	18326	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	48019	X	32819	-0-	-15200	-0-	3882	1	28936	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46470	X	24376	-0-	-22094	-0-	3694	1	20681	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	38161	X	23903	-0-	-14258	-0-	3813	1	20083	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	3853	1	21197	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	3714	1	18890	2	N	-0-					-0-
10	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	3842	1	18268	2	N	-0-					-0-
11	18300	X	17791	-0-	-509	-0-	3578	1	14213	2	N	-0-					-0-
12	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4574	-0-	-324	-0-		938	1	3634	2	N	2	2	8			75
								2	9									
02	4424	X	3387	-0-	-1037	-0-		808	1	2557	2	N	20					95
								22	9									
03	4898	X	3323	-0-	-1575	-0-		585	1	2713	2	N	23	6	8			112
								25	9									
04	4440	X	3303	-0-	-1137	-0-		536	1	2752	2	N	14	6	8			120
								15	9									
05	4588	X	3147	-0-	-1441	-0-		596	1	2538	2	N	12					132
								13	9									
06	4440	X	3004	-0-	-1436	-0-		1005	1	1999	2	N	-0-					132
07	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-		925	1	1730	2	N	-0-					132
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-		1761	1	1767	2	N	7					139
								8	9									
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-		1804	1	1758	2	N	-0-					139
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-		1286	1	1985	2	N	3					142
								3	9									
*11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-		1740	1	1888	2	N	4					146
								4	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 37,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188790	X	20036	-0-	-168754	-0-		1628	1	18341	2	N	61	22	8			205
								67	9									
02	170520	X	17439	-0-	-153081	-0-		1440	1	15947	2	N	47	182	1	21	8	49
								52	9									
03	23312	X	18583	-0-	-4729	-0-		1589	1	16971	2	N	21	21	8			49
								23	9									
04	21510	X	17453	-0-	-4057	-0-		1509	1	15767	2	N	161	181	1	20	8	9
								177	9									
05	20987	X	17211	-0-	-3776	-0-		1501	1	15693	2	N	15					24
								17	9									
06	19380	X	16331	-0-	-3049	-0-		1444	1	14803	2	N	76					100
								84	9									
07	19313	X	16169	-0-	-3144	-0-		1460	1	14706	2	N	3					103
								3	9									
08	18569	X	15747	-0-	-2822	-0-		1443	1	14291	2	N	12	12	8			103
								13	9									
09	17460	X	14836	-0-	-2624	-0-		1319	1	13423	2	N	85	84	1			104
								94	9									
10	17205	X	14785	-0-	-2420	-0-		1389	1	13396	2	N	-0-					104
11	16320	X	14048	-0-	-2272	-0-		1288	1	12760	2	N	-0-					104
12	16182	X	13538	-0-	-2644	-0-		13523	3	15	9	N	14					14

TOTAL GAS PROD: 196,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		54605	-0-	54605	54605	541	1	54057	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	0		67158	-0-	67158	121763	669	1	66470	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	0		106366	-0-	106366	228129	972	1	105376	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	312943	X	84814	-0-	-228129	-0-	907	1	83889	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
05	138229	X	76151	-0-	-62078	-0-	855	1	75290	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	133770	X	67234	-0-	-66536	-0-	820	1	66410	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	138229	X	62217	-0-	-76012	-0-	796	1	61418	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	138229	X	56205	-0-	-82024	-0-	782	1	55403	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
09	48676	X	48676	-0-	-0-	-0-	699	1	47977	2	N	-0-					-0-
10	76136	X	46635	-0-	-29501	-0-	727	1	45908	2	N	-0-					-0-
11	67230	X	26201	-0-	-41029	-0-	459	1	25742	2	N	-0-					-0-
12	62217	X	NO RPT	-0-	-62217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 696,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
07	496	N	87	-0-	-409	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
12	403	N	21	-0-	-382	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 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	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	56	1	3227	2	N	-0-					46
02	3192	X	3058	-0-	-134	-0-	54	1	3004	2	N	-0-					46
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	31	1	3618	2	N	-0-					46
04	3480	X	3458	-0-	-22	-0-	30	1	3428	2	N	-0-					46
05	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	31	1	3324	2	N	-0-					46
06	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	30	1	2784	2	N	-0-					46
07	3596	X	2595	-0-	-1001	-0-	31	1	2564	2	N	-0-					46
08	3596	X	3023	-0-	-573	-0-	28	1	2995	2	N	-0-					46
09	3450	X	1626	-0-	-1824	-0-	22	1	1604	2	N	-0-					46
10	3348	X	1469	-0-	-1879	-0-	22	1	1447	2	N	-0-					46
11	2940	X	1342	-0-	-1598	-0-	22	1	1320	2	N	-0-					46
12	3038	X	1456	-0-	-1582	-0-	24	1	1432	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 31,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-					162
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	4	1	11	2	N	-0-					162
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					162
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					162
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					162
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					162
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					162
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	2	N	-0-					162
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					162
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					162
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	964	-0-	-90	-0-	79	1	885	2	N	-0-					64
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	70	1	763	2	N	1	1	8			64
							1	9									
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	76	1	818	2	N	1	1	8			64
							1	9									
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	73	1	760	2	N	1	1	8			64
							1	9									
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	75	1	775	2	N	-0-					64
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	73	1	744	2	N	-0-					64
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	76	1	755	2	N	-0-					64
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	72	1	709	2	N	1	1	8			64
							1	9									
*09	810	N	759	-0-	-51	-0-	69	1	690	2	N	-0-	49	7			15
*10	837	N	778	-0-	-59	-0-	73	1	705	2	N	-0-					60
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	2	N	-0-					15
*12	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

01	8277	X	7799	-0-	-478	-0-	634	1	7152	2	N	12	8	8			52
							13	9									
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	558	1	6163	2	N	12	8	8			56
							13	9									
03	8091	X	7207	-0-	-884	-0-	615	1	6574	2	N	16	8	8			64
							18	9									
04	7650	X	6463	-0-	-1187	-0-	565	1	5889	2	N	8	8	8			64
							9	9									
05	7905	X	7061	-0-	-844	-0-	616	1	6443	2	N	2					66
							2	9									
06	7560	X	7025	-0-	-535	-0-	623	1	6400	2	N	2					68
							2	9									
07	7471	X	7343	-0-	-128	-0-	664	1	6676	2	N	3					71
							3	9									
08	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	664	1	6568	2	N	5	5	8			71
							6	9									
*09	7020	X	6873	-0-	-147	-0-	616	1	6250	2	N	6					77
							7	9									
*10	7347	X	6731	-0-	-616	-0-	634	1	6097	2	N	-0-					77
*11	7110	X	5550	-0-	-1560	-0-	510	1	5040	2	N	-0-					77
12	7347	X	6114	-0-	-1233	-0-	6081	3	33	9	N	30					107

TOTAL GAS PROD: 82,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-					2
02	2156	N	2097	-0-	-59	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-					2
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	29	1	2895	2	Y	-0-					2
04	3000	N	3919	-0-	919	919	39	1	3880	2	Y	-0-					2
05	3100	N	2559	-0-	-541	378	25	1	2534	2	Y	-0-					2
06	2820	N	2417	-0-	-403	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-					2
07	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-					2
08	4061	X	2555	-0-	-1506	-0-	25	1	2530	3	Y	-0-	2	7			-0-
09	3930	X	2491	-0-	-1439	-0-	25	1	2466	3	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2119	-0-	-341	-0-	2118	3	1	9	Y	1					1
12	2573	X	2081	-0-	-492	-0-	2081	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-					22
02	2268	X	2118	-0-	-150	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-					22
03	2418	X	1920	-0-	-498	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-					22
04	2340	X	819	-0-	-1521	-0-	8	1	811	2	Y	-0-					22
05	2418	X	1077	-0-	-1341	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-					22
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-					22
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-					22
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2226	2	Y	-0-	22	7			-0-
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-					-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	1503	3	1	9	Y	1					1
12	1767	N	875	-0-	-892	-0-	875	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4417	-0-	-140	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-					8
02	4032	X	3980	-0-	-52	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-					8
03	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	43	1	4336	2	Y	-0-					8
04	4320	X	4217	-0-	-103	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-					8
05	4433	X	4285	-0-	-148	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-					8
06	4260	X	4110	-0-	-150	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-					8
07	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-					8
08	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	42	1	4212	3	Y	-0-	8	7			-0-
09	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	40	1	4041	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	4167	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	4024	-0-	-116	-0-	4023	3	1	9	Y	1					1
12	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	3940	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 50,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					18
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					18
03	310	N	144	-0-	-166	-0-	1	1	143	2	Y	-0-					18
04	300	N	18	-0-	-282	-0-	18	2			Y	-0-					18
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					18
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	2	Y	-0-					18
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					18
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	-0-					18
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					18
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					18
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

01	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	48	1	4802	2	Y	-0-					64
02	4592	X	4142	-0-	-450	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-					64
03	5084	X	4253	-0-	-831	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-					64
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-					64
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-					64
06	4680	X	4401	-0-	-279	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-					64
07	5146	X	4610	-0-	-536	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					64
08	5146	X	4587	-0-	-559	-0-	45	1	4542	2	Y	-0-					64
09	4980	X	4264	-0-	-716	-0-	42	1	4222	2	Y	-0-					64
10	5053	X	3386	-0-	-1667	-0-	3386	3			Y	-0-	1	5			63
11	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4313	3			Y	-0-					63
*12	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	4292	3	1	9	Y	1					64

TOTAL GAS PROD: 53,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	2	1	247	2	Y	-0-					7
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	2	1	222	2	Y	-0-					7
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					7
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					7
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					7
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	2	1	225	2	Y	-0-					7
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	2	Y	-0-					7
*08	248	N	227	-0-	-21	-0-	2	1	225	2	Y	-0-	7	7			-0-
*09	240	N	209	-0-	-31	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*12	217	N	204	-0-	-13	-0-	203	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	-0-					69
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	6	1	561	2	Y	-0-					69
03	682	X	478	-0-	-204	-0-	5	1	473	2	Y	-0-					69
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	2	Y	-0-					69
05	682	X	439	-0-	-243	-0-	4	1	435	2	Y	-0-					69
06	660	X	344	-0-	-316	-0-	3	1	341	2	Y	-0-					69
07	682	X	359	-0-	-323	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					69
08	682	X	545	-0-	-137	-0-	5	1	540	2	Y	-0-	30	7			39
*09	660	X	503	-0-	-157	-0-	5	1	498	2	Y	-0-	1	7			38
*10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					38
*11	540	X	448	-0-	-92	-0-	448	3			Y	-0-					38
*12	558	X	466	-0-	-92	-0-	465	3	1	9	Y	1					39

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	22	1	2153	2	Y	-0-					16
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	18	1	1751	2	Y	-0-					16
03	1953	X	1789	-0-	-164	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-					16
04	2100	X	1773	-0-	-327	-0-	18	1	1755	2	Y	-0-					16
05	2170	X	1835	-0-	-335	-0-	18	1	1817	2	Y	-0-					16
06	2100	X	1241	-0-	-859	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-					16
07	1953	X	373	-0-	-1580	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					16
08	1829	N	291	-0-	-1538	-0-	3	1	288	2	Y	-0-	16	7			-0-
09	1230	N	282	-0-	-948	-0-	3	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	317	2	Y	-0-			27
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	3	1	265	2	Y	-0-			27
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	298	2	Y	-0-			27
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	3	1	291	2	Y	-0-			27
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	3	1	287	2	Y	-0-			27
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	3	1	287	2	Y	-0-			27
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	3	1	287	2	Y	-0-			27
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	-0-			27
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	3	1	279	2	Y	-0-			27
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			27
11	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3			Y	-0-			27
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1			28

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1265	-0-	-6	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	11	1	1102	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	12	1	1231	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	12	1	1211	2	Y	-0-			-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-			-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	12	1	1240	2	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-			-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	12	1	1191	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			Y	-0-			-0-
11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			Y	-0-			-0-
*12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1185	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2722	-0-	-440	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			39
02	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-			39
03	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-			39
04	2670	X	2600	-0-	-70	-0-	26	1	2574	2	Y	-0-			39
05	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	26	1	2641	2	Y	-0-			39
06	2640	N	2481	-0-	-159	-0-	25	1	2456	2	Y	-0-			39
07	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	25	1	2538	2	Y	-0-			39
08	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	26	1	2595	2	Y	-0-			39
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-			39
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-			39
11	2550	N	2526	-0-	-24	-0-	2526	3			Y	-0-			39
12	2604	N	2354	-0-	-250	-0-	2354	3			Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 30,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 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	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-			17
02	2044	X	1816	-0-	-228	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-			17
03	2263	X	1889	-0-	-374	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-			17
04	2190	X	1587	-0-	-603	-0-	16	1	1571	2	Y	-0-			17
05	2263	X	1509	-0-	-754	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-			17
06	2100	X	1281	-0-	-819	-0-	13	1	1268	2	Y	-0-			17
07	2015	X	1302	-0-	-713	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-			17
08	1891	X	952	-0-	-939	-0-	9	1	943	2	Y	-0-			17
09	1590	X	764	-0-	-826	-0-	8	1	756	2	Y	-0-			17
10	1519	X	1041	-0-	-478	-0-	1041	3			Y	-0-			17
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-			17
*12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1347	3	1	9	Y	1			18

TOTAL GAS PROD: 17,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

01	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			38
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-			38
03	3193	X	2572	-0-	-621	-0-	25	1	2547	2	Y	-0-			38
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			38
05	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-			38
06	3540	X	3034	-0-	-506	-0-	30	1	3004	2	Y	-0-			38
07	3751	X	2734	-0-	-1017	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-			38
08	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			38
09	3630	X	2961	-0-	-669	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-			38
10	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	3167	3			Y	-0-			38
11	3450	X	2300	-0-	-1150	-0-	2300	3			Y	-0-			38
*12	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3340	3	1	9	Y	1			39

TOTAL GAS PROD: 36,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 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	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-					12
02	4480	X	4144	-0-	-336	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-					12
03	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-					12
04	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					12
05	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-					12
06	4500	X	3773	-0-	-727	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-					12
07	4588	X	4249	-0-	-339	-0-	42	1	4207	2	Y	-0-					12
08	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-					12
09	4410	X	4148	-0-	-262	-0-	41	1	4107	2	Y	-0-					12
10	4557	X	4502	-0-	-55	-0-	4502	3			Y	-0-					12
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					12
*12	4278	X	3853	-0-	-425	-0-	3852	3	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 51,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	14	1	1362	2	Y	-0-					23
02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	12	1	1181	2	Y	-0-					23
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-					23
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-					23
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-					23
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1288	2	Y	-0-					23
07	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	10	1	995	2	Y	-0-					23
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	12	1	1171	2	Y	-0-					23
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	12	1	1209	2	Y	-0-					23
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					23
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	3			Y	-0-					23
*12	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	1028	3	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 14,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 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	3751	X	3727	-0-	-24	-0-	37	1	3690	2	Y	-0-					13
02	3388	X	3225	-0-	-163	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-					13
03	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-					13
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-					13
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-					13
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	40	1	4024	2	Y	-0-					13
07	4092	X	4080	-0-	-12	-0-	40	1	4040	2	Y	-0-					13
08	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-					13
09	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-					13
10	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	4053	3			Y	-0-					13
11	4050	X	3759	-0-	-291	-0-	3759	3			Y	-0-					13
*12	4092	X	3062	-0-	-1030	-0-	3061	3	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 45,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3941	-0-	-1112	-0-	39	1	3902	2	Y	-0-					15
02	4480	X	2742	-0-	-1738	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					15
03	4712	X	3672	-0-	-1040	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-					15
04	4290	X	4105	-0-	-185	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					15
05	4371	X	3882	-0-	-489	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-					15
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	54	1	5417	2	Y	-0-					15
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-					15
*08	4247	X	3965	-0-	-282	-0-	39	1	3926	2	Y	-0-	1	7			14
*09	5310	X	3325	-0-	-1985	-0-	33	1	3292	2	Y	-0-					14
*10	5487	X	3728	-0-	-1759	-0-	3728	3			Y	-0-					14
*11	5310	X	4027	-0-	-1283	-0-	4027	3			Y	-0-					14
*12	4557	X	3908	-0-	-649	-0-	3907	3	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 47,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4699	-0-	-261	-0-	47	1	4652	2	Y	-0-					17
02	4396	X	4344	-0-	-52	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-					17
03	4836	X	4742	-0-	-94	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-					17
04	4680	X	4583	-0-	-97	-0-	45	1	4538	2	Y	-0-					17
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	48	1	4798	2	Y	-0-					17
06	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	44	1	4419	2	Y	-0-					17
07	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-					17
08	4836	X	4624	-0-	-212	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-					17
09	4680	X	3039	-0-	-1641	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-					17
10	4836	X	4349	-0-	-487	-0-	4349	3			Y	-0-					17
11	4530	X	4209	-0-	-321	-0-	4209	3			Y	-0-					17
*12	4681	X	4282	-0-	-399	-0-	4281	3	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 52,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1423	-0-	-220	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-					17
02	1428	N	1225	-0-	-203	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-					17
03	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					17
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-					17
05	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-					17
06	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	10	1	1033	2	Y	-0-					17
07	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	11	1	1071	2	Y	-0-					17
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-					17
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	10	1	1013	2	Y	-0-					17
10	1085	N	578	-0-	-507	-0-	578	3			Y	-0-					17
11	1290	N	996	-0-	-294	-0-	996	3			Y	-0-					17
*12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	946	3	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 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	6076	X	5150	-0-	-926	-0-	51	1	5099	2	Y	-0-					19
02	5432	X	4891	-0-	-541	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-					19
03	5363	X	5064	-0-	-299	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-					19
04	5190	X	4985	-0-	-205	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-					19
05	5425	X	4974	-0-	-451	-0-	49	1	4925	2	Y	-0-					19
06	5250	X	4666	-0-	-584	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-					19
07	5425	X	3969	-0-	-1456	-0-	39	1	3930	2	Y	-0-					19
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	53	1	5275	2	Y	-0-	1	7			18
09	4980	X	4971	-0-	-9	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-					18
10	4960	X	4329	-0-	-631	-0-	4329	3			Y	-0-					18
11	5160	X	3478	-0-	-1682	-0-	3478	3			Y	-0-					18
*12	5332	X	3690	-0-	-1642	-0-	3689	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 55,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	46	1	4572	2	Y	-0-					8
02	4312	X	3451	-0-	-861	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-					8
03	4774	X	4622	-0-	-152	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-					8
04	4620	X	4232	-0-	-388	-0-	42	1	4190	2	Y	-0-					8
05	4712	X	4259	-0-	-453	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-					8
06	4470	X	4133	-0-	-337	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-					8
07	4619	X	3910	-0-	-709	-0-	39	1	3871	2	Y	-0-					8
*08	4619	X	3358	-0-	-1261	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-	8	7			-0-
*09	4230	X	3236	-0-	-994	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3516	-0-	-624	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
*12	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	3577	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 46,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 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	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	12	1	1227	2	Y	-0-					65
02	1344	N	886	-0-	-458	-0-	9	1	877	2	Y	-0-					65
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	9	1	889	2	Y	-0-					65
04	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-					65
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1233	2	Y	-0-					65
06	870	N	253	-0-	-617	-0-	3	1	250	2	Y	-0-					65
07	1054	N	67	-0-	-987	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					65
08	1240	N	254	-0-	-986	-0-	3	1	251	2	Y	-0-					65
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	Y	-0-					65
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					65
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					65
*12	434	N	224	-0-	-210	-0-	223	3	1	9	Y	1					66

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1853	-0-	-135	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	22	1	2245	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2174	-0-	-244	-0-	22	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1993	-0-	-347	-0-	20	1	1973	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2148	-0-	-270	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	2000	-0-	-280	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
*12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2169	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 25,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	25	1	2495	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1172	-0-	-998	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	15	1	1512	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1096	-0-	-1074	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	1297	-0-	-1772	-0-	13	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	4280	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1181	-0-	-400	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
11	1530	X	1234	-0-	-296	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
*12	3596	X	594	-0-	-3002	-0-	593	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 22,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6446	-0-	-1583	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-					27
02	6804	X	5638	-0-	-1166	-0-	56	1	5582	2	Y	-0-					27
03	7347	X	6036	-0-	-1311	-0-	60	1	5976	2	Y	-0-					27
04	6750	X	5720	-0-	-1030	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-					27
05	6665	X	5685	-0-	-980	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-					27
06	6240	X	4853	-0-	-1387	-0-	48	1	4805	2	Y	-0-					27
07	6231	X	5220	-0-	-1011	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					27
08	6045	X	5381	-0-	-664	-0-	53	1	5328	2	Y	-0-					27
09	5730	X	5202	-0-	-528	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					27
10	5673	X	5120	-0-	-553	-0-	5120	3			Y	-0-					27
11	5220	X	4890	-0-	-330	-0-	4890	3			Y	-0-					27
*12	5394	X	4565	-0-	-829	-0-	4564	3	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 64,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3039	-0-	-557	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-					24
02	3164	X	3157	-0-	-7	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-					24
03	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-					24
04	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-	19	1			5
05	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-					5
06	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-					5
07	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	33	1	3273	2	Y	-0-					5
08	3410	X	2722	-0-	-688	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-	5	7			-0-
09	3210	X	2581	-0-	-629	-0-	26	1	2555	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	1349	-0-	-1968	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	1289	-0-	-1921	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
*12	3317	X	1245	-0-	-2072	-0-	1244	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 31,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	24	1	2362	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2061	-0-	-249	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	20	1	2003	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1275	-0-	-833	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	771	-0-	-1239	-0-	8	1	763	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	897	-0-	-1118	-0-	2	1	895	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 19,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 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	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	39	1	3890	2	Y	-0-					67
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					67
03	3968	X	3906	-0-	-62	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-					67
04	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-					67
05	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-					67
06	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-					67
07	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-					67
08	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	35	1	3523	2	Y	-0-					67
09	3750	X	3289	-0-	-461	-0-	33	1	3256	2	Y	-0-					67
10	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3331	3			Y	-0-					67
11	3750	X	3445	-0-	-305	-0-	3445	3			Y	-0-					67
*12	3813	X	3208	-0-	-605	-0-	3207	3	1	9	Y	1					68

TOTAL GAS PROD: 43,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3990	-0-	-226	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-			70
02	3780	X	3594	-0-	-186	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-			70
03	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	41	1	4052	2	Y	-0-			70
04	3960	X	3848	-0-	-112	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-			70
05	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-			70
06	3960	X	3716	-0-	-244	-0-	37	1	3679	2	Y	-0-			70
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	66	1	6611	2	Y	-0-			70
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	59	1	5894	2	Y	-0-			70
09	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	52	1	5237	2	Y	-0-			70
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-			70
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-			70
*12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5327	3	1	9	Y	1			71

TOTAL GAS PROD: 57,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

01	899	N	575	-0-	-324	-0-	6	1	569	2	Y	-0-			27
02	728	N	618	-0-	-110	-0-	6	1	612	2	Y	-0-			27
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	6	1	604	2	Y	-0-			27
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	5	1	532	2	Y	-0-			27
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	5	1	525	2	Y	-0-			27
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	4	1	445	2	Y	-0-			27
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	5	1	513	2	Y	-0-			27
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	5	1	460	2	Y	-0-	27	7	-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	4	1	440	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			Y	-0-			-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
*12	465	N	407	-0-	-58	-0-	406	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	5	1	493	2	Y	-0-					31
02	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					31
03	T. A.		806	-0-	806	817	8	1	798	2	Y	-0-					31
04	T. A.		1126	-0-	1126	1943	11	1	1115	2	Y	-0-					31
05	3334	X	1391	-0-	-1943	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-					31
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	1					32
							1	9									
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	8	1	815	2	Y	-0-					32
08	1395	X	457	-0-	-938	-0-	5	1	452	2	Y	-0-	32	7			-0-
09	1350	X	590	-0-	-760	-0-	6	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
*12	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1070	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 10,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2399	-0-	-391	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-					17
02	2296	N	1873	-0-	-423	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-					17
03	2077	N	140	-0-	-1937	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					17
04	2310	N	218	-0-	-2092	-0-	2	1	216	2	Y	-0-					17
05	2077	N	1185	-0-	-892	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-					17
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	-0-					17
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					17
08	1178	X	625	-0-	-553	-0-	6	1	619	2	Y	-0-					17
09	1140	X	419	-0-	-721	-0-	4	1	415	2	Y	-0-					17
10	1178	X	366	-0-	-812	-0-	366	3			Y	-0-					17
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					17
*12	620	X	574	-0-	-46	-0-	573	3	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 8,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1965	-0-	-23	-0-	19	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	22	1	2237	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2205	-0-	-345	-0-	22	1	2183	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2225	-0-	-410	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
11	2310	X	2246	-0-	-64	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
*12	2294	X	2164	-0-	-130	-0-	2163	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 27,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1211	-0-	-2571	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-			82
02	3164	X	2400	-0-	-764	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			82
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-			82
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			82
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			82
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	35	1	3483	2	Y	-0-			82
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-			82
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-			82
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-			82
10	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	3			Y	-0-			82
11	3600	X	3242	-0-	-358	-0-	3242	3			Y	-0-			82
*12	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	3297	3	1	9	Y	1			83

TOTAL GAS PROD: 36,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	38	1	3774	2	Y	-0-			75
02	3500	X	3367	-0-	-133	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-			75
03	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	36	1	3634	2	Y	-0-			75
04	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	35	1	3501	2	Y	-0-			75
05	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	37	1	3717	2	Y	-0-			75
06	3690	X	3398	-0-	-292	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-			75
07	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-			75
08	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-			75
09	3630	X	2823	-0-	-807	-0-	28	1	2795	2	Y	-0-			75
10	3751	X	1996	-0-	-1755	-0-	1996	3			Y	-0-			75
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			Y	-0-			75
*12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3632	3	1	9	Y	1			76

TOTAL GAS PROD: 41,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	2	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	2	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	2	1	178	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	Y	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 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	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-					48
02	3192	X	3050	-0-	-142	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-					48
03	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	36	1	3579	2	Y	-0-					48
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-					48
05	3751	X	2968	-0-	-783	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-					48
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-					48
07	3627	X	2718	-0-	-909	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-					48
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-	48	7			-0-
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	1553	-0-	-2257	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
*12	3968	X	3401	-0-	-567	-0-	3400	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 38,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6374	-0-	-632	-0-	63	1	6311	2	Y	-0-					13
02	6188	X	5850	-0-	-338	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-					13
03	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	64	1	6411	2	Y	-0-					13
04	6420	X	6377	-0-	-43	-0-	63	1	6314	2	Y	-0-					13
05	6603	X	5411	-0-	-1192	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-					13
06	6270	X	4854	-0-	-1416	-0-	48	1	4806	2	Y	-0-					13
07	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	62	1	6166	2	Y	-0-					13
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	71	1	7095	2	Y	-0-	13	7			-0-
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	64	1	6402	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					-0-
11	6360	X	6033	-0-	-327	-0-	6033	3			Y	-0-					-0-
*12	6572	X	6068	-0-	-504	-0-	6067	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 73,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-					18
02	3080	X	3027	-0-	-53	-0-	30	1	2997	2	Y	-0-					18
03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-					18
04	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-					18
05	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					18
06	3240	X	3131	-0-	-109	-0-	31	1	3100	2	Y	-0-					18
07	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	30	1	3037	2	Y	-0-					18
08	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-					18
09	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-					18
10	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	3174	3			Y	-0-					18
11	3150	X	3048	-0-	-102	-0-	3048	3			Y	-0-					18
*12	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	3015	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 37,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3890	-0-		-915	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-					31
02	3948	X	3262	-0-		-686	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-					31
03	4278	X	3777	-0-		-501	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-					31
04	4020	X	3752	-0-		-268	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					31
05	4061	X	3844	-0-		-217	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-					31
06	3750	X	3494	-0-		-256	-0-	35	1	3459	2	Y	-0-					31
07	3875	X	3420	-0-		-455	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-					31
08	3909	X	3909	-0-		-0-	-0-	39	1	3870	2	Y	-0-					31
09	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-					31
10	3844	X	3836	-0-		-8	-0-	3836	3			Y	-0-	1	5			30
11	3780	X	3658	-0-		-122	-0-	3658	3			Y	-0-					30
*12	3906	X	3474	-0-		-432	-0-	3473	3	1	9	Y	1					31

TOTAL GAS PROD: 44,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2558	-0-		-418	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-					32
02	2688	X	2416	-0-		-272	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-					32
03	2976	X	2217	-0-		-759	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-					32
04	2945	X	2945	-0-		-0-	-0-	29	1	2916	2	Y	-0-					32
05	2967	X	2967	-0-		-0-	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-					32
06	2580	X	1763	-0-		-817	-0-	17	1	1746	2	Y	-0-					32
07	3038	X	2706	-0-		-332	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-					32
08	3038	X	2855	-0-		-183	-0-	28	1	2827	2	Y	-0-					32
09	2940	X	2696	-0-		-244	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-					32
10	2976	X	2686	-0-		-290	-0-	2686	3			Y	-0-					32
11	2760	X	2612	-0-		-148	-0-	2612	3			Y	-0-					32
*12	2852	X	2581	-0-		-271	-0-	2580	3	1	9	Y	1					33

TOTAL GAS PROD: 31,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4308	-0-		-94	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-					12
02	4004	X	3973	-0-		-31	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-					12
03	4495	X	4427	-0-		-68	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-					12
04	4350	X	4218	-0-		-132	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-					12
05	4495	X	3841	-0-		-654	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-					12
06	4290	X	4123	-0-		-167	-0-	41	1	4082	2	Y	-0-					12
07	4433	X	4147	-0-		-286	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-					12
08	4371	X	4176	-0-		-195	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-	12	7			-0-
09	4230	X	4083	-0-		-147	-0-	40	1	4043	2	Y	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-		-0-	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-		-0-	-0-	4118	3			Y	-0-					-0-
*12	4247	X	3889	-0-		-358	-0-	3888	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 49,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5345	-0-	-111	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-					10
02	4928	X	4817	-0-	-111	-0-	48	1	4769	2	Y	-0-					10
03	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	51	1	5092	2	Y	-0-					10
04	5160	X	4969	-0-	-191	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-					10
05	5332	X	4954	-0-	-378	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-					10
06	5160	X	4686	-0-	-474	-0-	46	1	4640	2	Y	-0-					10
07	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	50	1	5045	2	Y	-0-					10
08	5146	X	4974	-0-	-172	-0-	49	1	4925	3	Y	-0-	10	7			-0-
09	4980	X	4681	-0-	-299	-0-	46	1	4635	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4736	-0-	-348	-0-	4736	3			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4559	-0-	-361	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
*12	5084	X	4310	-0-	-774	-0-	4309	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 58,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					13
02	448	N	63	-0-	-385	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					13
03	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			Y	-0-					13
04	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-					13
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					13
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					13
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					13
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-					13
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	6	1	595	2	Y	-0-					13
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					13
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					13
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	3	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	39	1	3897	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3466	-0-	-584	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3239	-0-	-822	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	36	1	3593	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	2969	-0-	-871	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
*12	3968	X	2989	-0-	-979	-0-	2988	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 42,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 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	3565	X	870	-0-	-2695	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	683	-0-	-2537	-0-	7	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	2168	-0-	-2110	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	3864	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3280	-0-	-590	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
*12	4092	X	1745	-0-	-2347	-0-	1744	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					15
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2067	2	Y	-0-					15
03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-					15
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-					15
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-					15
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					15
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-					15
08	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					15
09	3000	X	2443	-0-	-557	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-					15
10	3007	X	2452	-0-	-555	-0-	2452	3			Y	-0-					15
11	2700	X	2313	-0-	-387	-0-	2313	3			Y	-0-					15
*12	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	2334	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 28,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	13	1	1256	2	Y	-0-					29
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	2	Y	-0-					29
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-					29
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	13	1	1297	2	Y	-0-					29
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-					29
06	1350	N	508	-0-	-842	-0-	5	1	503	2	Y	-0-					29
07	1364	N	278	-0-	-1086	-0-	3	1	275	2	Y	-0-					29
08	1333	N	338	-0-	-995	-0-	3	1	335	2	Y	-0-					29
*09	510	N	258	-0-	-252	-0-	3	1	255	3	Y	-0-	1	7			28
*10	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			Y	-0-					28
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					28
*12	279	N	19	-0-	-260	-0-	18	3	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2779	-0-	-441	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2950	-0-	-615	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2620	-0-	-830	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2961	-0-	-511	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2740	-0-	-380	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-					-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	29	1	2918	2	Y	-0-					-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	2719	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 34,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	1544	-0-	-808	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2086	-0-	-549	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	26	1	2583	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2289	-0-	-315	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
*12	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	2365	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 28,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1472	-0-	-1721	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	1638	-0-	-1162	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	911	-0-	-2282	-0-	9	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2028	-0-	-1062	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-					-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3343	-0-	-77	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
*12	3875	X	2796	-0-	-1079	-0-	2795	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 32,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-					12
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					12
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					12
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					12
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	Y	-0-					12
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					12
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					12
08	341	N	84	-0-	-257	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					12
09	240	N	66	-0-	-174	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					12
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					12
*12	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6409	-0-	-783	-0-	63	1	6346	2	Y	-0-					64
02	6160	X	5600	-0-	-560	-0-	55	1	5545	2	Y	-0-					64
03	6820	X	6629	-0-	-191	-0-	66	1	6563	2	Y	-0-					64
04	6600	X	6484	-0-	-116	-0-	64	1	6420	2	Y	-0-					64
05	6696	X	6674	-0-	-22	-0-	66	1	6608	2	Y	-0-					64
06	6420	X	5932	-0-	-488	-0-	59	1	5873	2	Y	-0-					64
07	6696	X	4487	-0-	-2209	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-					64
08	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	74	1	7405	2	Y	-0-					64
*09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-	1	7			63
*10	6665	X	6538	-0-	-127	-0-	6538	3			Y	-0-					63
*11	7230	X	6311	-0-	-919	-0-	6311	3			Y	-0-					63
*12	7471	X	6313	-0-	-1158	-0-	6312	3	1	9	Y	1					64

TOTAL GAS PROD: 75,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	5	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	230	-0-	-470	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	653	-0-	-60	-0-	6	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	143	-0-	-547	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	32	-0-	-495	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	116	-0-	-514	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	354	-0-	-297	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	33	-0-	-117	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	651	X	194	-0-	-457	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	630	X	242	-0-	-388	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*12	651	X	514	-0-	-137	-0-	513	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2207	-0-	-118	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-					40
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-					40
03	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-					40
04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-					40
05	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-					40
06	2040	N	1729	-0-	-311	-0-	17	1	1712	2	Y	-0-					40
07	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					40
08	2139	N	1620	-0-	-519	-0-	16	1	1604	2	Y	-0-	40	7			-0-
09	1740	N	1458	-0-	-282	-0-	14	1	1444	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
*12	1519	N	885	-0-	-634	-0-	884	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 21,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	506	-0-	-1323	-0-	5	1	501	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	901	-0-	-219	-0-	9	1	892	2	Y	-0-			-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3869	-0-	869	869	38	1	3831	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4867	-0-	1767	2636	48	1	4819	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	4386	-0-	1386	4022	43	1	4343	2	Y	-0-			-0-
07	8837	X	4815	-0-	-4022	-0-	48	1	4767	2	Y	-0-			-0-
08	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-			-0-
09	4710	X	4368	-0-	-342	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-			-0-
10	4867	X	4419	-0-	-448	-0-	4419	3			Y	-0-			-0-
11	4650	X	3984	-0-	-666	-0-	3984	3			Y	-0-			-0-
*12	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	4034	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 42,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-			-0-
03	2759	X	843	-0-	-1916	-0-	8	1	835	2	Y	-0-			-0-
04	2370	N	947	-0-	-1423	-0-	9	1	938	2	Y	-0-			-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-			-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-			-0-
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	37	1	3692	2	Y	-0-			-0-
08	4309	X	3455	-0-	-854	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-			-0-
09	4170	X	3055	-0-	-1115	-0-	30	1	3025	2	Y	-0-			-0-
10	4309	X	3217	-0-	-1092	-0-	3217	3			Y	-0-			-0-
11	3750	X	2783	-0-	-967	-0-	2783	3			Y	-0-			-0-
*12	3720	X	2833	-0-	-887	-0-	2832	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2943	-0-	-312	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-			-0-
02	2856	X	2613	-0-	-243	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	28	1	2790	2	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	29	1	2862	2	Y	-0-			-0-
05	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-			-0-
06	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	29	1	2861	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-			-0-
10	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	3			Y	-0-			-0-
11	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2692	3			Y	-0-			-0-
*12	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	2581	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	39	1	3895	2	Y	-0-					34
02	3724	X	3431	-0-	-293	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-					34
03	4092	X	3292	-0-	-800	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					34
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	41	1	4079	2	Y	-0-					34
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-					34
06	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	38	1	3766	2	Y	-0-					34
07	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	38	1	3831	2	Y	-0-					34
08	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-					34
*09	4110	X	3434	-0-	-676	-0-	34	1	3400	3	Y	-0-	1	7			33
*10	4061	X	3491	-0-	-570	-0-	3491	3			Y	-0-					33
*11	3810	X	3600	-0-	-210	-0-	3600	3			Y	-0-					33
12	3875	X	2756	-0-	-1119	-0-	2756	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 43,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

01	3782	X	3251	-0-	-531	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-					5
02	3304	X	3175	-0-	-129	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-					5
03	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-					5
04	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					5
05	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	33	1	3341	2	Y	-0-					5
06	3420	X	2956	-0-	-464	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-					5
07	3534	X	2737	-0-	-797	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-					5
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-	5	7			-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3340	-0-	-560	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
*12	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	3448	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 40,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3839	-0-	-129	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-					22
02	3892	X	3205	-0-	-687	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-					22
03	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-					22
04	4170	X	3655	-0-	-515	-0-	36	1	3619	2	Y	-0-					22
05	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-					22
06	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	36	1	3577	2	Y	-0-					22
07	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-					22
08	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-					22
09	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	35	1	3509	2	Y	-0-					22
10	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	3			Y	-0-					22
11	3600	X	3212	-0-	-388	-0-	3212	3			Y	-0-					22
*12	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	3496	3	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 42,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 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	4588	X	4520	-0-	-68	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3993	-0-	-375	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	42	1	4198	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4163	-0-	-517	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4092	-0-	-651	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3925	-0-	-455	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4426	-0-	-7	-0-	44	1	4382	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	41	1	4138	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3730	-0-	-440	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4192	-0-	-98	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
*12	4433	X	4258	-0-	-175	-0-	4257	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 49,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2222	-0-	-661	-0-	22	1	2199	2	Y	1					33
							1	9									
02	2576	X	2116	-0-	-460	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-					33
03	2852	X	2431	-0-	-421	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-					33
04	2550	X	2440	-0-	-110	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					33
05	2604	X	2363	-0-	-241	-0-	23	1	2340	2	Y	-0-					33
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-					33
07	2511	X	2342	-0-	-169	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-					33
08	2511	X	2213	-0-	-298	-0-	22	1	2191	2	Y	-0-	33	7			-0-
09	2430	X	2305	-0-	-125	-0-	23	1	2282	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2116	-0-	-364	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2194	-0-	-206	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
*12	2387	X	2086	-0-	-301	-0-	2085	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 27,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 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	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-					13
02	3108	X	2840	-0-	-268	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-					13
03	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					13
04	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-					13
05	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-					13
06	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	31	1	3054	2	Y	-0-					13
07	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	31	1	3103	2	Y	-0-					13
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					13
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	Y	-0-					13
10	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	8	1	3136	3	Y	-0-					13
11	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	3050	3			Y	-0-					13
*12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2920	3	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 36,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 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	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	208	1	2341	2	N	1					69
							1	9									
02	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	181	1	2017	2	N	2					71
							2	9									
03	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	201	1	2137	2	N	2					73
							2	9									
04	2610	X	1458	-0-	-1152	-0-	128	1	1330	2	N	-0-					73
05	2542	X	1664	-0-	-878	-0-	144	1	1519	2	N	1					74
							1	9									
06	2460	X	974	-0-	-1486	-0-	87	1	886	2	N	1					75
							1	9									
07	2449	X	966	-0-	-1483	-0-	87	1	879	2	N	-0-					75
08	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	149	1	1485	2	N	-0-					75
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	103	1	1036	2	N	-0-	5	7			70
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	225	1	2171	2	N	-0-					70
*11	1590	N	983	-0-	-607	-0-	90	1	893	2	N	-0-					70
12	1178	N	586	-0-	-592	-0-	585	3	1	9	N	1					71

TOTAL GAS PROD: 18,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-			-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-			-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-			-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-			-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	15	1	1530	2	Y	-0-			-0-
09	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	16	1	1648	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1700	3			Y	-0-			-0-
11	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	1334	3			Y	-0-			-0-
*12	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1636	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	995	-0-	-1361	-0-	10	1	985	2	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1359	-0-	-629	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-			-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	14	1	1392	2	Y	-0-			-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-			-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			-0-
08	1395	X	1042	-0-	-353	-0-	10	1	1032	2	Y	-0-			-0-
09	1950	X	933	-0-	-1017	-0-	9	1	924	2	Y	-0-			-0-
10	2449	X	2034	-0-	-415	-0-	2034	3			Y	-0-			-0-
11	2370	X	977	-0-	-1393	-0-	977	3			Y	-0-			-0-
*12	2449	X	2400	-0-	-49	-0-	2399	3	1	9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-			63
02	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	15	1	1504	2	Y	-0-			63
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-			63
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-			63
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-			63
06	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-			63
07	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	15	1	1465	2	Y	-0-			63
08	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-			63
09	1620	N	1197	-0-	-423	-0-	12	1	1185	2	Y	-0-			63
10	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	1145	3			Y	-0-			63
11	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	3			Y	-0-			63
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	Y	1			64

TOTAL GAS PROD: 17,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2110	-0-	-184	-0-	21	1	2089	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1926	-0-	-34	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
*12	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1774	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 23,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5048	-0-	-1741	-0-	50	1	4998	2	Y	-0-					3
02	6076	X	2473	-0-	-3603	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-					3
03	6727	X	6461	-0-	-266	-0-	64	1	6397	2	Y	-0-					3
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	69	1	6921	2	Y	-0-					3
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	67	1	6671	2	Y	-0-					3
06	6240	X	4390	-0-	-1850	-0-	43	1	4347	2	Y	-0-					3
07	6944	X	6681	-0-	-263	-0-	66	1	6615	2	Y	-0-					3
08	7223	X	6744	-0-	-479	-0-	67	1	6677	3	Y	-0-	3	7			-0-
09	6990	X	5524	-0-	-1466	-0-	55	1	5469	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6471	-0-	-256	-0-	6471	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	4435	-0-	-2105	-0-	4435	3			Y	-0-					-0-
*12	6758	X	5717	-0-	-1041	-0-	5716	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 67,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3252	-0-	3252	3252	3249	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2029	-0-	-544	-0-	20	1	2009	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	684	-0-	-1528	-0-	7	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1071	-0-	-1378	-0-	11	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	143	-0-	-2227	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	920	-0-	-1405	-0-	9	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	478	-0-	-1472	-0-	5	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	741	-0-	-344	-0-	7	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3890	-0-	790	790	39	1	3851	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3426	-0-	426	1216	34	1	3392	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2911	-0-	-189	1027	7	1	2904	3	Y	-0-					-0-
11	3466	X	2439	-0-	-1027	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
*12	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2970	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 21,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-					60
02	2408	X	2403	-0-	-5	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					60
03	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-					60
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					60
05	2666	X	2426	-0-	-240	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-					60
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-					60
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-					60
08	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-	60	7			-0-
09	2640	X	2367	-0-	-273	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2053	-0-	-647	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
*12	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2476	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 29,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4359	-0-	-291	-0-	355	1	3998	2	N	5	5	8			52
							6	9									
02	4200	X	3984	-0-	-216	-0-	330	1	3648	2	N	5	5	8			52
							6	9									
03	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	370	1	3955	2	N	5	5	8			52
							6	9									
04	4320	X	4127	-0-	-193	-0-	361	1	3760	2	N	5	5	8			52
							6	9									
05	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	374	1	3913	2	N	-0-					52
06	4260	X	4213	-0-	-47	-0-	375	1	3837	2	N	1					53
							1	9									
07	4402	X	4334	-0-	-68	-0-	393	1	3940	2	N	1					54
							1	9									
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	411	1	4074	2	N	3	3	8			54
							3	9									
*09	4200	X	4158	-0-	-42	-0-	373	1	3785	2	N	-0-	34	7			20
*10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	428	1	4120	2	N	-0-					20
*11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	405	1	4004	2	N	-0-					20
12	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	3670	3	4	9	N	4					24

TOTAL GAS PROD: 50,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2729	-0-	-185	-0-	222	1	2495	2	N	11	3	8			30
							12	9									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	228	1	2530	2	N	3	3	8			30
							3	9									
03	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	228	1	2441	2	N	3	3	8			30
							3	9									
04	3060	X	2638	-0-	-422	-0-	230	1	2405	2	N	3	3	8			30
							3	9									
05	3162	X	2581	-0-	-581	-0-	225	1	2356	2	N	-0-					30
06	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	253	1	2584	2	N	-0-					30
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	311	1	3119	2	N	2					32
							2	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	273	1	2702	2	N	2	2	8			32
							2	9									
*09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	279	1	2836	2	N	-0-	32	7			-0-
*10	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	279	1	2687	2	N	-0-					-0-
*11	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	289	1	2853	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	2912	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 34,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 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	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-					15
02	2912	X	2742	-0-	-170	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					15
03	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-					15
04	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-					15
05	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					15
06	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	28	1	2837	2	Y	-0-					15
07	3193	X	2554	-0-	-639	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-					15
08	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-					15
09	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					15
10	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			Y	-0-					15
11	2880	X	2561	-0-	-319	-0-	2561	3			Y	-0-					15
*12	2914	X	2077	-0-	-837	-0-	2076	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 33,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-					2
02	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-					2
03	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-					2
04	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-					2
05	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-					2
06	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-					2
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-					2
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	36	1	3577	3	Y	-0-	2	7			-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3435	-0-	-68	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3231	-0-	-279	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
*12	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	3206	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 40,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 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	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-					15
02	5544	X	5115	-0-	-429	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-					15
03	6107	X	4801	-0-	-1306	-0-	48	1	4753	2	Y	-0-					15
04	5760	X	3213	-0-	-2547	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					15
05	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	47	1	4704	2	Y	-0-					15
06	5550	X	4915	-0-	-635	-0-	49	1	4866	2	Y	-0-					15
07	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	51	1	5065	2	Y	-0-					15
*08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-	15	7			-0-
*09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	53	1	5287	2	Y	-0-					-0-
*10	5115	X	4749	-0-	-366	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
*11	5160	X	4764	-0-	-396	-0-	4764	3			Y	-0-					-0-
*12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	3	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	5	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	3	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	269	-0-	-165	-0-	3	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	240	-0-	-256	-0-	2	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*12	248	N	194	-0-	-54	-0-	193	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1785	-0-	-119	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	20	1	1965	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					-0-
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1956	-0-	-24	-0-	19	1	1937	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1804	-0-	-206	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
*12	2077	X	1899	-0-	-178	-0-	1898	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 23,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 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
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	4	1	432	2	Y	-0-					22
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	4	1	400	2	Y	-0-					22
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	5	1	471	2	Y	-0-					22
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-					22
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	Y	-0-					22
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					22
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	4	1	422	2	Y	-0-					22
08	651	N	130	-0-	-521	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					22
09	540	N	221	-0-	-319	-0-	2	1	219	2	Y	-0-					22
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					22
11	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3			Y	-0-					22
*12	662	N	595	-0-	-67	-0-	594	3	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 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	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	13	1	1326	2	Y	-0-					-0-
02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	15	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	182	-0-	-1275	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1276	-0-	-134	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1240	-0-	-465	-0-	11	1	1069	2	Y	145					145
							160	9									
06	1650	X	850	-0-	-800	-0-	8	1	842	2	Y	-0-					145
07	1705	X	348	-0-	-1357	-0-	3	1	345	2	Y	-0-					145
08	1240	N	527	-0-	-713	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					145
09	840	N	350	-0-	-490	-0-	3	1	347	2	Y	-0-					145
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					145
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					145
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	3	1	9	Y	1					146

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-					10
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-					10
03	3782	X	3601	-0-	-181	-0-	36	1	3565	2	Y	-0-					10
04	4020	X	3499	-0-	-521	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-					10
05	4154	X	3576	-0-	-578	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					10
06	4020	X	3477	-0-	-543	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-					10
07	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-					10
08	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	36	1	3557	3	Y	-0-	10	7			-0-
09	3510	X	3453	-0-	-57	-0-	34	1	3419	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
*12	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	3180	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 42,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	2	Y	-0-					89
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	-0-					89
03	1085	N	758	-0-	-327	-0-	8	1	750	2	Y	-0-					89
04	1020	N	822	-0-	-198	-0-	8	1	814	2	Y	-0-					89
05	961	N	807	-0-	-154	-0-	8	1	799	2	Y	-0-					89
06	720	N	561	-0-	-159	-0-	6	1	555	2	Y	-0-					89
07	837	N	579	-0-	-258	-0-	6	1	573	2	Y	-0-					89
08	837	X	794	-0-	-43	-0-	8	1	786	2	Y	-0-	16	7			73
09	810	X	613	-0-	-197	-0-	6	1	607	2	Y	-0-					73
10	806	X	560	-0-	-246	-0-	560	3			Y	-0-					73
11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					73
*12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1	9	Y	1					74

TOTAL GAS PROD: 9,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	2	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	2	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	2	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*12	186	N	130	-0-	-56	-0-	129	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-					21
02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	14	1	1437	2	Y	-0-					21
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	11	1	1147	2	Y	-0-					21
04	1680	X	1624	-0-	-56	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-					21
05	1736	X	1325	-0-	-411	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-					21
06	1680	X	1285	-0-	-395	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-					21
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-					21
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					21
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-					21
10	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-	1	5			20
11	1470	N	1174	-0-	-296	-0-	1174	3			Y	-0-					20
*12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1639	3	1	9	Y	1					21

TOTAL GAS PROD: 17,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-284	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	756	X	548	-0-	-208	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	422	-0-	-291	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	481	-0-	-139	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	600	X	565	-0-	-35	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	1	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*12	837	N	633	-0-	-204	-0-	632	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	884	-0-	-170	-0-	9	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	1540	X	1407	-0-	-133	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	974	-0-	-731	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	848	-0-	-802	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	907	-0-	-643	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	860	-0-	-640	-0-	8	1	849	2	Y	3					3
							3	9									
07	1550	X	1053	-0-	-497	-0-	10	1	1043	2	Y	-0-					3
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	9	1	856	2	Y	-0-	3	7			-0-
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	8	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					47
02	3836	X	1052	-0-	-2784	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-					47
03	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					47
04	4500	X	3960	-0-	-540	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-					47
05	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-					47
06	4470	X	3813	-0-	-657	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-					47
07	4619	X	3023	-0-	-1596	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-					47
08	4619	X	3042	-0-	-1577	-0-	30	1	3012	2	Y	-0-	47	7			-0-
09	4260	X	971	-0-	-3289	-0-	10	1	961	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2652	-0-	-1158	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
*12	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	2930	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 36,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	16	1	1625	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	15	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	18	1	1805	2	Y	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	18	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	18	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1566	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 19,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-					82
02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	22	1	2246	2	Y	-0-					82
03	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-					82
04	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					82
05	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-					82
06	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	23	1	2301	2	Y	-0-					82
07	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	24	1	2362	2	Y	-0-					82
08	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	23	1	2314	2	Y	-0-					82
09	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	22	1	2239	2	Y	-0-					82
10	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	3			Y	-0-					82
11	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2182	3			Y	-0-					82
*12	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	2076	3	1	9	Y	1					83

TOTAL GAS PROD: 27,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 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	4402	X	4352	-0-	-50	-0-	353	1	3981	2	N	16	4	8			106
							18	9									
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	292	1	3233	2	N	17	5	8			118
							19	9									
03	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	347	1	3709	2	N	22	4	8			136
							24	9									
04	4260	X	3824	-0-	-436	-0-	334	1	3484	2	N	5	4	8			137
							6	9									
05	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	348	1	3626	2	N	7					144
							8	9									
06	4200	X	4016	-0-	-184	-0-	355	1	3654	2	N	6					150
							7	9									
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	387	1	3892	2	N	5					155
							6	9									
08	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	367	1	3631	2	N	5	3	8			157
							6	9									
09	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	350	1	3564	2	N	5					162
							6	9									
10	4278	X	4059	-0-	-219	-0-	381	1	3672	2	N	5					167
							6	9									
*11	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	362	1	3570	2	N	18	5	8			180
							20	9									
12	4278	X	2300	-0-	-1978	-0-	2290	3	10	9	N	9	160	1			29

TOTAL GAS PROD: 46,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2838	-0-	-14	-0-	231	1	2599	2	N	7	3	8			45
							8	9									
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	195	1	2157	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	3782	X	1402	-0-	-2380	-0-	120	1	1279	2	N	3	3	8			45
							3	9									
04	3660	X	2509	-0-	-1151	-0-	219	1	2288	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	2976	X	2410	-0-	-566	-0-	210	1	2200	2	N	-0-					45
06	2760	X	2525	-0-	-235	-0-	224	1	2294	2	N	6					51
							7	9									
07	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	215	1	2159	2	N	1					52
							1	9									
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	242	1	2404	2	N	2	2	8			52
							2	9									
*09	2520	X	2356	-0-	-164	-0-	212	1	2144	2	N	-0-	7	7			45
*10	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	224	1	2148	2	N	-0-					45
*11	2550	X	2491	-0-	-59	-0-	229	1	2262	2	N	-0-					45
12	2635	X	1371	-0-	-1264	-0-	1303	3	68	9	N	62					107

TOTAL GAS PROD: 27,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2924	-0-	-362	-0-	237	1	2669	2	N	16	76	1	3	8	68
							18	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	210	1	2315	2	N	3	3	8			68
							3	9									
03	3224	X	2585	-0-	-639	-0-	221	1	2354	2	N	9	3	8			74
							10	9									
04	3060	X	1991	-0-	-1069	-0-	174	1	1811	2	N	5	3	8			76
							6	9									
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	279	1	2910	2	N	7					83
							8	9									
06	2820	X	2151	-0-	-669	-0-	192	1	1959	2	N	-0-					83
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	317	1	3192	2	N	4					87
							4	9									
08	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	268	1	2650	2	N	3	2	8			88
							3	9									
*09	3090	X	1184	-0-	-1906	-0-	106	1	1078	2	N	-0-	86	7			2
*10	3503	X	1550	-0-	-1953	-0-	146	1	1404	2	N	-0-					83
*11	3390	X	1228	-0-	-2162	-0-	113	1	1115	2	N	-0-					2
*12	3503	X	1396	-0-	-2107	-0-	1396	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	409	1	4603	2	N	6	5	8			23
							7	9									
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	380	1	4200	2	N	5	5	8			23
							6	9									
03	5301	X	4917	-0-	-384	-0-	420	1	4489	2	N	7	5	8			25
							8	9									
04	5010	X	4224	-0-	-786	-0-	367	1	3831	2	N	24	5	8			44
							26	9									
05	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	377	1	3941	2	N	47					91
							52	9									
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	456	1	4684	2	N	1					92
							1	9									
07	5084	X	5063	-0-	-21	-0-	457	1	4605	2	N	1					93
							1	9									
08	4929	X	4921	-0-	-8	-0-	451	1	4467	2	N	3	3	8			93
							3	9									
*09	5130	X	4714	-0-	-416	-0-	422	1	4292	2	N	-0-	73	7			20
*10	5301	X	4845	-0-	-456	-0-	456	1	4389	2	N	-0-					89
*11	5130	X	4640	-0-	-490	-0-	426	1	4214	2	N	-0-					20
*12	5053	X	3955	-0-	-1098	-0-	3955	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 56,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	N	-0-					68
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	50	1	553	2	N	-0-					68
03	713	N	457	-0-	-256	-0-	38	1	419	2	N	-0-					68
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	2	N	-0-					68
05	682	N	348	-0-	-334	-0-	31	1	317	2	N	-0-					68
06	450	N	323	-0-	-127	-0-	29	1	293	2	N	1					69
							1	9									
07	651	N	304	-0-	-347	-0-	27	1	276	2	N	1					70
							1	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	-0-					70
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	788	2	N	-0-	30	7			40
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	-0-					40
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	102	1	1008	2	N	-0-					40
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	852	3	1	9	N	1					41

TOTAL GAS PROD: 7,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	549	1	6193	2	N	11	98	1	7	8	65
							12	9									
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	502	1	5559	2	N	7	7	8			65
							8	9									
03	7130	X	6968	-0-	-162	-0-	589	1	6287	2	N	84	7	8			142
							92	9									
04	6900	X	6262	-0-	-638	-0-	547	1	5706	2	N	8	8	8			142
							9	9									
05	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	576	1	6019	2	N	-0-					142
06	6750	X	6313	-0-	-437	-0-	561	1	5751	2	N	1					143
							1	9									
07	6975	X	6672	-0-	-303	-0-	597	1	6005	2	N	64					207
							70	9									
08	6975	X	6606	-0-	-369	-0-	605	1	5995	2	N	5	5	8			207
							6	9									
*09	6390	X	6284	-0-	-106	-0-	563	1	5721	2	N	-0-	160	7			47
*10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	637	1	6144	2	N	-0-					47
*11	6450	X	6300	-0-	-150	-0-	579	1	5721	2	N	-0-					47
12	6665	X	5760	-0-	-905	-0-	5712	3	48	9	N	44					91

TOTAL GAS PROD: 77,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2092	-0-		-1442		-0-	169	1	1917	2	N	5	2	8			22
									6	9									
02	2318	X	2318	-0-		-0-		-0-	192	1	2123	2	N	3	2	8			23
									3	9									
03	3379	X	2002	-0-		-1377		-0-	172	1	1823	2	N	6	3	8			26
									7	9									
04	2010	X	1160	-0-		-850		-0-	102	1	1056	2	N	2	2	8			26
									2	9									
05	2573	X	894	-0-		-1679		-0-	78	1	816	2	N	-0-					26
06	3539	X	3539	-0-		-0-		-0-	314	1	3218	2	N	6					32
									7	9									
07	3148	X	3148	-0-		-0-		-0-	285	1	2857	2	N	5					37
									6	9									
08	3418	X	3418	-0-		-0-		-0-	312	1	3104	2	N	2	1	8			38
									2	9									
*09	3920	X	3920	-0-		-0-		-0-	350	1	3570	2	N	-0-	18	7			20
*10	3658	X	3530	-0-		-128		-0-	332	1	3198	2	N	-0-					20
*11	3540	X	3421	-0-		-119		-0-	315	1	3106	2	N	-0-					20
12	4061	X	2943	-0-		-1118		-0-	2940	3	3	9	N	3					23

TOTAL GAS PROD: 32,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3351	-0-		-276		-0-	272	1	3065	2	N	13	4	8			69
									14	9									
02	2528	X	2528	-0-		-0-		-0-	210	1	2309	2	N	8	4	8			73
									9	9									
03	3658	X	2711	-0-		-947		-0-	230	1	2466	2	N	14	3	8			84
									15	9									
04	3540	X	2965	-0-		-575		-0-	259	1	2700	2	N	5	3	8			86
									6	9									
05	3503	X	2791	-0-		-712		-0-	242	1	2542	2	N	6					92
									7	9									
06	3240	X	2913	-0-		-327		-0-	259	1	2651	2	N	3					95
									3	9									
07	3069	X	2869	-0-		-200		-0-	259	1	2603	2	N	6					101
									7	9									
08	3607	X	3607	-0-		-0-		-0-	329	1	3269	2	N	8	2	8			107
									9	9									
*09	3661	X	3661	-0-		-0-		-0-	327	1	3334	2	N	-0-	27	7			80
*10	3007	X	1922	-0-		-1085		-0-	180	1	1742	2	N	-0-					80
*11	3480	X	3160	-0-		-320		-0-	290	1	2870	2	N	-0-					80
12	3782	X	3001	-0-		-781		-0-	2998	3	3	9	N	3					83

TOTAL GAS PROD: 35,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2253	-0-		-72		-0-	22	1	2231	2	Y	-0-					6
02	2072	N	2026	-0-		-46		-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					6
03	2294	N	2195	-0-		-99		-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					6
04	2190	N	2103	-0-		-87		-0-	21	1	2082	2	Y	-0-					6
05	2232	N	2084	-0-		-148		-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					6
06	2130	N	1904	-0-		-226		-0-	19	1	1885	2	Y	-0-					6
07	2170	N	1862	-0-		-308		-0-	18	1	1844	2	Y	-0-					6
08	2077	N	1360	-0-		-717		-0-	13	1	1347	3	Y	-0-	6	7			-0-
09	1890	N	711	-0-		-1179		-0-	7	1	704	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	920	-0-		-940		-0-	920	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	902	-0-		-418		-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-		-0-		-0-	980	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 19,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	146	1	1644	2	N	-0-					21
02	1792	N	1631	-0-	-161	-0-	135	1	1496	2	N	-0-					21
03	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	157	1	1669	2	N	1					22
							1	9									
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	145	1	1509	2	N	-0-					22
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	187	1	1958	2	N	-0-					22
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	163	1	1663	2	N	5					27
							6	9									
07	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	131	1	1329	2	N	-0-					27
08	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	157	1	1555	2	N	-0-					27
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	186	1	1879	2	N	-0-	7	7			20
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	163	1	1579	2	N	-0-					20
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	189	1	1872	2	N	-0-					20
12	2139	N	1272	-0-	-867	-0-	1271	3	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 21,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 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	2635	N	956	-0-	-1679	-0-	9	1	947	2	Y	-0-					18
02	2380	N	256	-0-	-2124	-0-	3	1	253	2	Y	-0-					18
03	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	13	1	1276	2	Y	-0-					18
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	12	1	1228	2	Y	-0-					18
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-					18
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	18	1	1848	2	Y	-0-					18
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	25	1	2482	2	Y	-0-					18
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	26	1	2601	2	Y	-0-					18
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-					18
10	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	1702	3			Y	-0-					18
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					18
*12	2325	N	1822	-0-	-503	-0-	1821	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 20,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	206	1	2323	2	N	-0-					104
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	228	1	2534	2	N	1					105
							1	9									
03	2666	X	2417	-0-	-249	-0-	207	1	2210	2	N	-0-					105
04	2580	X	1821	-0-	-759	-0-	160	1	1660	2	N	1					106
							1	9									
05	2666	X	1876	-0-	-790	-0-	164	1	1712	2	N	-0-					106
06	2580	X	1239	-0-	-1341	-0-	110	1	1127	2	N	2					108
							2	9									
07	1891	N	1270	-0-	-621	-0-	114	1	1155	2	N	1					109
							1	9									
08	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	155	1	1543	2	N	-0-					109
*09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	195	1	1968	2	N	-0-	29	7			80
*10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	241	1	2310	2	N	-0-					80
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	223	1	2204	2	N	-0-					80
12	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2221	3	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 24,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2346	-0-	-566	-0-	23	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3315	-0-	-64	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2811	-0-	-459	-0-	28	1	2783	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	31	1	3058	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	32	1	3209	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2513	-0-	-804	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2049	-0-	-1041	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2410	-0-	-740	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
*12	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	2622	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 33,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2833	-0-	-51	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2756	-0-	-274	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	23	1	2285	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3065	-0-	-25	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
*12	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2810	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 35,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	442	1	4986	2	N	11	7	8			42
							12	9									
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	400	1	4425	2	N	7	6	8			43
							8	9									
03	7905	X	4889	-0-	-3016	-0-	417	1	4451	2	N	19	6	8			56
							21	9									
04	7650	X	4529	-0-	-3121	-0-	395	1	4117	2	N	15	5	8			66
							17	9									
05	6014	X	4034	-0-	-1980	-0-	351	1	3681	2	N	2					68
							2	9									
06	5250	X	4484	-0-	-766	-0-	396	1	4073	2	N	14					82
							15	9									
07	5363	X	4096	-0-	-1267	-0-	370	1	3726	2	N	-0-					82
08	4898	X	4089	-0-	-809	-0-	373	1	3706	2	N	9	3	8			88
							10	9									
*09	4530	X	4307	-0-	-223	-0-	385	1	3910	2	N	11					99
							12	9									
*10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	445	1	4279	2	N	-0-					99
*11	4470	X	3850	-0-	-620	-0-	353	1	3497	2	N	-0-					99
12	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4280	3	29	9	N	26					125

TOTAL GAS PROD: 53,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1913	-0-	-40	-0-	155	1	1750	2	N	7	2	8			76
							8	9									
02	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	143	1	1586	2	N	4	2	8			78
							4	9									
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	152	1	1630	2	N	4	2	8			80
							4	9									
04	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	160	1	1657	2	N	8	2	8			86
							9	9									
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	159	1	1661	2	N	-0-					86
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	156	1	1598	2	N	-0-					86
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	169	1	1713	2	N	9					95
							10	9									
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	172	1	1698	2	N	1	66	1	1	8	29
							1	9									
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	155	1	1586	2	N	-0-	2	7			27
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	180	1	1727	2	N	-0-					27
*11	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	154	1	1523	2	N	-0-					27
12	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1540	3	94	9	N	85					112

TOTAL GAS PROD: 21,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1250	-0-	-889	-0-	102	1	1145	2	N	3	116	1	2	8	25
							3	9									
02	1512	N	1091	-0-	-421	-0-	90	1	1000	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	114	1	1215	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1172	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	213	1	2237	2	N	-0-					25
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	186	1	1917	2	N	1					26
							1	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	150	1	1509	2	N	-0-					26
08	2449	N	1727	-0-	-722	-0-	158	1	1568	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*09	2100	N	1734	-0-	-366	-0-	155	1	1579	2	N	-0-	6	7			20
*10	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	134	1	1296	2	N	-0-					20
*11	1680	N	1176	-0-	-504	-0-	107	1	1069	2	N	-0-					20
12	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	1245	3	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5534	-0-	-108	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4890	-0-	-206	-0-	48	1	4842	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5510	-0-	-132	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5210	-0-	-190	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5454	-0-	-95	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	50	1	4981	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5278	-0-	-240	-0-	52	1	5226	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5183	-0-	-97	-0-	51	1	5132	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5172	-0-	-284	-0-	5172	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4593	-0-	-597	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
*12	5363	X	4826	-0-	-537	-0-	4825	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 62,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2320	-0-	-284	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-					25
02	2352	X	2119	-0-	-233	-0-	21	1	2098	2	Y	-0-					25
03	2604	X	2283	-0-	-321	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-					25
04	2490	X	2101	-0-	-389	-0-	21	1	2080	2	Y	-0-					25
05	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-					25
06	2280	X	1393	-0-	-887	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-					25
07	2356	X	2344	-0-	-12	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					25
08	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-	7	7			18
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-					18
10	2356	N	1342	-0-	-1014	-0-	1342	3			Y	-0-					18
11	1710	N	171	-0-	-1539	-0-	171	3			Y	-0-					18
*12	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	1481	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 21,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4842	-0-	-397	-0-	395	1	4445	2	N	2					64
							2	9									
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	374	1	4149	2	N	2					66
							2	9									
03	5146	X	4825	-0-	-321	-0-	414	1	4409	2	N	2					68
							2	9									
04	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	405	1	4221	2	N	2					70
							2	9									
05	5022	X	4819	-0-	-203	-0-	420	1	4399	2	N	-0-					70
06	4860	X	4635	-0-	-225	-0-	410	1	4222	2	N	3					73
							3	9									
07	5022	X	4762	-0-	-260	-0-	431	1	4331	2	N	-0-					73
08	4836	X	4757	-0-	-79	-0-	435	1	4316	2	N	5					78
							6	9									
09	4650	X	4550	-0-	-100	-0-	408	1	4141	2	N	1					79
							1	9									
10	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	433	1	4177	2	N	-0-					79
*11	4650	X	3790	-0-	-860	-0-	348	1	3441	2	N	1					80
							1	9									
*12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5173	3	51	9	N	46					126

TOTAL GAS PROD: 55,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	149	1	1689	2	N	3	3	8			125
							3	9									
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	190	1	2095	2	N	2	2	8			125
							2	9									
03	2790	X	57	-0-	-2733	-0-	5	1	50	2	N	2	2	8			125
							2	9									
04	2700	X	2284	-0-	-416	-0-	200	1	2084	2	N	-0-					125
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	259	1	2695	2	N	-0-					125
06	2460	X	73	-0-	-2387	-0-	6	1	66	2	N	1					126
							1	9									
07	2542	X	1894	-0-	-648	-0-	172	1	1722	2	N	-0-					126
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	285	1	2825	2	N	1	1	8			126
							1	9									
*09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	192	1	1955	2	N	-0-	6	7			120
*10	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	171	1	1645	2	N	-0-					120
*11	2700	N	125	-0-	-2575	-0-	12	1	113	2	N	-0-					120
12	2232	N	33	-0-	-2199	-0-	32	3	1	9	N	1					121

TOTAL GAS PROD: 18,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3624	-0-	-592	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3365	-0-	-79	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3081	-0-	-429	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2938	-0-	-782	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2599	-0-	-1001	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	30	1	2972	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2961	-0-	-129	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-					-0-
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
*12	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2916	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 37,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3170	-0-	-767	-0-	31	1	3139	2	Y	-0-					73
02	3332	X	2938	-0-	-394	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-					73
03	3689	X	3421	-0-	-268	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-					73
04	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-					73
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-					73
06	3300	X	2690	-0-	-610	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-					73
07	3410	X	2848	-0-	-562	-0-	28	1	2820	2	Y	-0-					73
08	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-					73
09	3210	X	2132	-0-	-1078	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					73
10	3317	X	2365	-0-	-952	-0-	2365	3			Y	-0-					73
11	3180	X	2597	-0-	-583	-0-	2597	3			Y	-0-					73
*12	3286	X	2271	-0-	-1015	-0-	2270	3	1	9	Y	1					74

TOTAL GAS PROD: 34,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 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	2976	X	2114	-0-	-862	-0-	21	1	2093	2	Y	-0-					25
02	2352	N	1671	-0-	-681	-0-	17	1	1654	2	Y	-0-					25
03	2542	N	1743	-0-	-799	-0-	17	1	1726	2	Y	-0-					25
04	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	20	1	2011	2	Y	-0-					25
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					25
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-					25
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	Y	-0-					25
08	2108	X	1937	-0-	-171	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-	25	7			-0-
09	2100	X	1623	-0-	-477	-0-	16	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1997	-0-	-173	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
11	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
*12	2170	X	1689	-0-	-481	-0-	1688	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3601	-0-	-1111	-0-	36	1	3565	2	Y	-0-					12
02	4256	X	1009	-0-	-3247	-0-	10	1	999	2	Y	-0-					12
03	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-					12
04	4350	X	4318	-0-	-32	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-					12
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-					12
06	4230	X	3848	-0-	-382	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-					12
07	4464	X	4134	-0-	-330	-0-	41	1	4093	2	Y	-0-					12
08	4619	X	2905	-0-	-1714	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-					12
09	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	43	1	4328	2	Y	-0-					12
10	4619	X	3489	-0-	-1130	-0-	3489	3			Y	-0-					12
11	3990	X	3400	-0-	-590	-0-	3400	3			Y	-0-					12
*12	4526	X	3682	-0-	-844	-0-	3681	3	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 43,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2892	-0-	-642	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2682	-0-	-370	-0-	27	1	2655	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	31	1	3085	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	26	1	2623	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2401	-0-	-629	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2574	-0-	-557	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-					-0-
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
*12	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	2517	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 32,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-					20
02	3920	X	3691	-0-	-229	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-					20
03	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	41	1	4128	2	Y	-0-					20
04	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					20
05	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	40	1	3974	2	Y	-0-					20
06	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-					20
07	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-					20
08	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-					20
09	4020	X	3742	-0-	-278	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					20
10	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	3874	3			Y	-0-					20
11	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	3578	3			Y	-0-					20
*12	4061	X	3519	-0-	-542	-0-	3518	3	1	9	Y	1					21

TOTAL GAS PROD: 46,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2935	-0-	-705	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3752	-0-	-358	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-					-0-
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	43	1	4329	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3478	-0-	-521	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3145	-0-	-875	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
*12	4154	X	3026	-0-	-1128	-0-	3025	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 43,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5563	-0-	-110	-0-	451	1	5080	2	N	29	6	8			117
							32	9									
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	403	1	4464	2	N	32	6	8			143
							35	9									
03	5642	X	5276	-0-	-366	-0-	449	1	4802	2	N	23	6	8			160
							25	9									
04	5370	X	4960	-0-	-410	-0-	433	1	4505	2	N	20	142	1	6	8	32
							22	9									
05	5549	X	5175	-0-	-374	-0-	449	1	4708	2	N	16					48
							18	9									
06	5370	X	5157	-0-	-213	-0-	456	1	4684	2	N	15					63
							17	9									
07	5425	X	5285	-0-	-140	-0-	475	1	4781	2	N	26					89
							29	9									
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	484	1	4807	2	N	21	4	8			106
							23	9									
*09	5160	X	4482	-0-	-678	-0-	402	1	4080	2	N	-0-	56	7			50
*10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	523	1	5031	2	N	-0-					50
*11	5160	X	5127	-0-	-33	-0-	472	1	4655	2	N	-0-					50
*12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 64,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-					12
02	2296	N	1812	-0-	-484	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					12
03	2511	N	825	-0-	-1686	-0-	8	1	817	2	Y	-0-					12
04	2370	N	1904	-0-	-466	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-					12
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-					12
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-					12
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	25	1	2467	2	Y	-0-					12
08	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	21	1	2052	2	Y	-0-	12	7			-0-
09	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
*12	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	2077	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 25,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	260	1	2937	2	N	7	3	8			110
							8	9									
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	242	1	2673	2	N	4	3	8			111
							4	9									
03	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	265	1	2831	2	N	20	3	8			128
							22	9									
04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	262	1	2730	2	N	10	3	8			135
							11	9									
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	277	1	2895	2	N	1	92	1			44
							1	9									
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	279	1	2872	2	N	10					54
							11	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	297	1	2987	2	N	6					60
							7	9									
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	297	1	2953	2	N	2	2	8			60
							2	9									
*09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	295	1	2994	2	N	-0-	45	7			15
*10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	320	1	3078	2	N	-0-					15
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	301	1	2964	2	N	-0-					15
*12	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	2983	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 38,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3994	-0-	-374	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4247	-0-	-558	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3945	-0-	-495	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3814	-0-	-743	-0-	38	1	3776	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3904	-0-	-386	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3756	-0-	-677	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-					-0-
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3807	-0-	-153	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3323	-0-	-707	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3086	-0-	-1114	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
*12	4340	X	2639	-0-	-1701	-0-	2638	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 45,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3194	-0-	-92	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-					55
02	2968	X	2810	-0-	-158	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-					55
03	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-					55
04	3090	X	2755	-0-	-335	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-					55
05	3193	X	2788	-0-	-405	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-					55
06	3090	X	2455	-0-	-635	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-					55
07	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	27	1	2682	2	Y	-0-					55
08	2914	X	2340	-0-	-574	-0-	23	1	2317	2	Y	-0-					55
09	2760	X	2271	-0-	-489	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-					55
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					55
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					55
*12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2726	3	1	9	Y	1					56

TOTAL GAS PROD: 32,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4783	-0-	-239	-0-	47	1	4736	2	N	-0-					-0-
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	46	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	56	1	5595	2	N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	54	1	5392	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4850	-0-	-296	-0-	48	1	4802	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4488	-0-	-972	-0-	44	1	4444	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4673	-0-	-969	-0-	46	1	4627	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4231	-0-	-1411	-0-	42	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4068	-0-	-1392	-0-	40	1	4028	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4263	-0-	-573	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4129	-0-	-401	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
*12	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	3912	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 55,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3715	-0-	-563	-0-	302	1	3409	2	N	4	4	8			4
							4	9									
02	3780	X	3361	-0-	-419	-0-	278	1	3079	2	N	4	4	8			4
							4	9									
03	4123	X	3773	-0-	-350	-0-	323	1	3446	2	N	4	4	8			4
							4	9									
04	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	297	1	3090	2	N	4	4	8			4
							4	9									
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	362	1	3779	2	N	-0-					4
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	343	1	3534	2	N	-0-					4
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	358	1	3588	2	N	1					5
							1	9									
08	4154	X	3886	-0-	-268	-0-	355	1	3528	2	N	3	3	8			5
							3	9									
*09	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	341	1	3466	2	N	-0-	5	7			-0-
*10	4154	X	3972	-0-	-182	-0-	374	1	3598	2	N	-0-					-0-
*11	3870	X	3736	-0-	-134	-0-	344	1	3392	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3012	-0-	-925	-0-	3009	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 44,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	259	1	2924	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2955	-0-	-125	-0-	245	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	257	1	2753	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	265	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	274	1	2861	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3043	-0-	-137	-0-	270	1	2773	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	279	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	279	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	278	1	2813	2	N	-0-					-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	305	1	2932	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	269	1	2649	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	2602	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 36,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-78	-0-	2	1	168	2	Y	-0-					13
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	-0-					13
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					13
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					13
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					13
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					13
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					13
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	2	1	233	2	Y	-0-	13	7			-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	107	-0-	-253	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1984	-0-	-279	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	21	1	2104	2	Y	-0-					-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1592	-0-	-764	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2683	2	Y	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	1915	-0-	-845	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2200	-0-	-497	-0-	6	1	2194	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 25,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2461	-0-	-227	-0-	24	1	2437	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	25	1	2452	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1958	-0-	-682	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	26	1	2612	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2122	-0-	-758	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2304	-0-	-331	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2256	-0-	-324	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
*12	2666	X	2383	-0-	-283	-0-	2382	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 29,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4469	-0-	-212	-0-	44	1	4425	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3954	-0-	-302	-0-	39	1	3915	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3165	-0-	-1547	-0-	31	1	3134	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3570	-0-	-990	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	51	1	5094	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2813	-0-	-1507	-0-	28	1	2785	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	40	1	3967	2	Y	-0-					-0-
08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	59	1	5930	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4822	-0-	-158	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4249	-0-	-897	-0-	4249	3			Y	-0-					-0-
11	5790	X	4231	-0-	-1559	-0-	4231	3			Y	-0-					-0-
*12	5983	X	3785	-0-	-2198	-0-	3784	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 50,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3447	-0-	-707	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-					2
02	3752	X	1885	-0-	-1867	-0-	19	1	1866	2	Y	-0-					2
03	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-					2
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	72	1	7152	2	Y	-0-					2
05	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-					2
06	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-					2
07	6355	X	3665	-0-	-2690	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-					2
08	6789	X	3782	-0-	-3007	-0-	37	1	3745	3	Y	-0-	2	7			-0-
09	6570	X	3258	-0-	-3312	-0-	32	1	3226	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3064	-0-	-687	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3403	-0-	-257	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
*12	3782	X	2810	-0-	-972	-0-	2809	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 43,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3045	-0-	-1264	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-					3
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-					3
03	3968	X	3675	-0-	-293	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-					3
04	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	35	1	3482	2	Y	-0-					3
05	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-					3
06	3990	X	3448	-0-	-542	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-					3
07	4123	X	3158	-0-	-965	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-					3
08	3875	X	3850	-0-	-25	-0-	38	1	3812	3	Y	-0-	3	7			-0-
09	3750	X	3268	-0-	-482	-0-	32	1	3236	3	Y	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
*12	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	3356	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 42,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	727	-0-	-1195	-0-	59	1	668	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	673	-0-	-1063	-0-	56	1	617	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	685	-0-	-369	-0-	58	1	627	2	N	-0-					-0-
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	55	1	561	2	N	-0-					-0-
05	744	N	530	-0-	-214	-0-	46	1	484	2	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	87	1	882	2	N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	111	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	93	1	916	2	N	-0-					-0-
09	960	N	838	-0-	-122	-0-	75	1	763	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	894	-0-	-346	-0-	84	1	810	2	N	-0-					-0-
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	90	1	893	2	N	-0-					-0-
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	618	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5748	-0-	-80	-0-	468	1	5273	2	N	6	6	8			6
							7	9									
02	5208	X	4957	-0-	-251	-0-	411	1	4539	2	N	6	6	8			6
							7	9									
03	5766	X	4308	-0-	-1458	-0-	368	1	3933	2	N	6	6	8			6
							7	9									
04	5550	X	4816	-0-	-734	-0-	422	1	4388	2	N	5	5	8			6
							6	9									
05	5735	X	5528	-0-	-207	-0-	483	1	5045	2	N	-0-					6
06	5550	X	5091	-0-	-459	-0-	451	1	4639	2	N	1					7
							1	9									
07	5487	X	5456	-0-	-31	-0-	493	1	4962	2	N	1					8
							1	9									
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	513	1	5095	2	N	4	4	8			8
							4	9									
*09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	487	1	4943	2	N	-0-	8	7			-0-
*10	5518	X	5396	-0-	-122	-0-	507	1	4889	2	N	-0-					-0-
*11	5430	X	5145	-0-	-285	-0-	472	1	4673	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4372	-0-	-1239	-0-	4366	3	6	9	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 61,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 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	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-					5
02	3108	X	2548	-0-	-560	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-					5
03	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					5
04	3120	X	2184	-0-	-936	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-					5
05	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					5
06	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					5
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	32	1	3190	2	Y	-0-					5
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-	5	7			-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-					-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	8	1	3229	3	Y	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
*12	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	2919	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 33,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	918	-0-	-446	-0-	76	1	841	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	70	1	759	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	1240	N	898	-0-	-342	-0-	76	1	821	2	N	1	1	8			3
							1	9									
04	900	N	805	-0-	-95	-0-	70	1	734	2	N	1	1	8			3
							1	9									
05	930	N	809	-0-	-121	-0-	72	1	737	2	N	-0-					3
06	870	N	683	-0-	-187	-0-	61	1	622	2	N	-0-					3
07	837	N	641	-0-	-196	-0-	58	1	582	2	N	1					4
							1	9									
08	806	N	396	-0-	-410	-0-	35	1	360	2	N	1	1	8			4
							1	9									
*09	690	N	271	-0-	-419	-0-	24	1	247	2	N	-0-	4	7			-0-
*10	651	N	307	-0-	-344	-0-	29	1	278	2	N	-0-					-0-
*11	390	N	74	-0-	-316	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
12	279	N	69	-0-	-210	-0-	68	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	340	-0-	-6418	-0-	28	1	305	2	N	6	6	8			27
							7	9									
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	6417	X	3785	-0-	-2632	-0-	324	1	3455	2	N	5	1	8			31
							6	9									
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	681	1	7102	2	N	5	5	8			31
							6	9									
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	515	1	5369	2	N	-0-					31
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	512	1	5268	2	N	6					37
							7	9									
07	8060	X	5290	-0-	-2770	-0-	478	1	4812	2	N	-0-					37
08	8060	X	4191	-0-	-3869	-0-	384	1	3803	2	N	4	4	8			37
							4	9									
*09	7800	X	3805	-0-	-3995	-0-	341	1	3464	2	N	-0-	15	7			22
*10	5983	X	4177	-0-	-1806	-0-	393	1	3784	2	N	-0-					22
*11	5790	X	3140	-0-	-2650	-0-	289	1	2851	2	N	-0-					22
12	5301	X	2056	-0-	-3245	-0-	2050	3	6	9	N	5					27

TOTAL GAS PROD: 46,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2688	-0-	-1993	-0-	220	1	2468	2	N	-0-					79
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	318	1	3528	2	N	-0-					79
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	411	1	4393	2	N	13					92
							14	9									
04	4290	X	3958	-0-	-332	-0-	346	1	3612	2	N	-0-					92
05	4247	X	4020	-0-	-227	-0-	351	1	3669	2	N	-0-					92
06	4650	X	3877	-0-	-773	-0-	343	1	3534	2	N	-0-					92
07	4805	X	3927	-0-	-878	-0-	355	1	3571	2	N	1					93
							1	9									
08	4805	X	4177	-0-	-628	-0-	382	1	3795	2	N	-0-					93
09	3960	X	3621	-0-	-339	-0-	324	1	3297	2	N	-0-					93
10	4030	X	3356	-0-	-674	-0-	315	1	3041	2	N	-0-					93
*11	4050	X	3446	-0-	-604	-0-	316	1	3128	2	N	2					95
							2	9									
12	4185	X	2299	-0-	-1886	-0-	2296	3	3	9	N	3					98

TOTAL GAS PROD: 44,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4224	-0-	-674	-0-	344	1	3876	2	N	4	4	8			20
							4	9									
02	4396	X	3747	-0-	-649	-0-	310	1	3431	2	N	5	5	8			20
							6	9									
03	4495	X	3741	-0-	-754	-0-	320	1	3417	2	N	4	4	8			20
							4	9									
04	4230	X	2887	-0-	-1343	-0-	253	1	2630	2	N	4	4	8			20
							4	9									
05	4216	X	2861	-0-	-1355	-0-	250	1	2611	2	N	-0-					20
06	4080	X	2755	-0-	-1325	-0-	244	1	2510	2	N	1					21
							1	9									
07	4154	X	2268	-0-	-1886	-0-	204	1	2064	2	N	-0-					21
08	3751	X	2596	-0-	-1155	-0-	238	1	2356	2	N	2	2	8			21
							2	9									
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	273	1	2774	2	N	-0-	21	7			-0-
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	286	1	2761	2	N	-0-					-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	280	1	2766	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2670	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 36,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

01	4185	X	2731	-0-	-1454	-0-	223	1	2508	2	N	-0-					98
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	274	1	3022	2	N	-0-					98
03	3782	X	3273	-0-	-509	-0-	280	1	2993	2	N	-0-					98
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	250	1	2606	2	N	-0-					98
05	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	299	1	3122	2	N	-0-					98
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	331	1	3391	2	N	1					99
							1	9									
07	3658	X	2574	-0-	-1084	-0-	233	1	2340	2	N	1					100
							1	9									
08	3410	X	2345	-0-	-1065	-0-	215	1	2130	2	N	-0-					100
*09	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	284	1	2894	2	N	-0-	27	7			73
*10	3844	X	2777	-0-	-1067	-0-	262	1	2515	2	N	-0-					73
*11	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	283	1	2796	2	N	-0-					73
12	3286	X	2499	-0-	-787	-0-	2496	3	3	9	N	3					76

TOTAL GAS PROD: 35,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	6827	-0-	-3062	-0-	555	1	6263	2	N	8	8	8			46
							9	9									
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	540	1	5980	2	N	7	7	8			46
							8	9									
03	8184	X	6374	-0-	-1810	-0-	545	1	5818	2	N	10	8	8			48
							11	9									
04	7200	X	6846	-0-	-354	-0-	599	1	6239	2	N	7	7	8			48
							8	9									
05	7440	X	6378	-0-	-1062	-0-	557	1	5821	2	N	-0-					48
06	6990	X	6330	-0-	-660	-0-	561	1	5768	2	N	1					49
							1	9									
07	7223	X	7118	-0-	-105	-0-	644	1	6472	2	N	2					51
							2	9									
08	7068	X	6942	-0-	-126	-0-	635	1	6301	2	N	5	5	8			51
							6	9									
*09	6840	X	6802	-0-	-38	-0-	608	1	6190	2	N	4					55
							4	9									
*10	7130	X	6474	-0-	-656	-0-	608	1	5866	2	N	-0-					55
*11	6900	X	6361	-0-	-539	-0-	584	1	5777	2	N	-0-					55
12	7130	X	5740	-0-	-1390	-0-	5731	3	9	9	N	8					63

TOTAL GAS PROD: 78,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	330	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	281	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	332	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	311	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	265	1	2758	2	N	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	236	1	2429	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1856	-0-	-872	-0-	169	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1955	-0-	-773	-0-	180	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1590	-0-	-1050	-0-	143	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1694	-0-	-1034	-0-	160	1	1534	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1497	-0-	-1143	-0-	138	1	1359	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1242	-0-	-711	-0-	1241	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 30,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4070	-0-	-704	-0-	332	1	3738	2	N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	356	1	3938	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	368	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	373	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3930	-0-	-813	-0-	343	1	3587	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4305	-0-	-285	-0-	381	1	3924	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3964	-0-	-779	-0-	358	1	3606	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4349	-0-	-53	-0-	399	1	3950	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3926	-0-	-394	-0-	353	1	3573	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4033	-0-	-431	-0-	378	1	3655	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4179	-0-	-141	-0-	385	1	3794	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3606	-0-	-734	-0-	3602	3	4	9	N	4					4

TOTAL GAS PROD: 49,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2655	-0-	-1313	-0-	217	1	2438	2	N	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	349	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	437	1	4660	2	N	-0-					-0-
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	463	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	435	1	4543	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4724	-0-	-196	-0-	419	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4982	-0-	-505	-0-	451	1	4531	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4403	-0-	-1084	-0-	404	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4086	-0-	-1224	-0-	367	1	3719	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4469	-0-	-522	-0-	420	1	4049	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4172	-0-	-658	-0-	382	1	3790	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3621	-0-	-1370	-0-	3617	3	4	9	N	4					4

TOTAL GAS PROD: 52,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	248	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	225	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	219	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	256	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	242	1	2524	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2515	-0-	-425	-0-	224	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	248	1	2497	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	245	1	2432	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	222	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2208	-0-	-551	-0-	207	1	2001	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2539	-0-	-131	-0-	234	1	2305	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1917	-0-	-842	-0-	1915	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 31,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 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	6696	X	4806	-0-	-1890	-0-	48	1	4758	2	N	-0-					21
02	6300	X	4262	-0-	-2038	-0-	42	1	4220	2	N	-0-					21
03	5363	X	4374	-0-	-989	-0-	43	1	4331	2	N	-0-					21
04	4710	X	3292	-0-	-1418	-0-	33	1	3259	2	N	-0-					21
05	4867	X	1386	-0-	-3481	-0-	14	1	1372	2	N	-0-					21
06	4650	X	882	-0-	-3768	-0-	9	1	873	2	N	-0-					21
07	4712	X	1044	-0-	-3668	-0-	10	1	1034	2	N	-0-					21
08	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	83	1	8325	2	N	-0-					21
*09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	3	N	-0-	1	7			20
*10	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	5	1	9327	3	N	-0-					20
*11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	1			N	-0-					20
*12	6138	X	5764	-0-	-374	-0-	5763	3	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 56,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 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	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	256	1	2890	2	N	-0-					95
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	216	1	2398	2	N	-0-					95
03	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	242	1	2581	2	N	2					97
							2	9									
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	271	1	2822	2	N	-0-					97
05	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	233	1	2446	2	N	-0-	81	1			16
06	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	268	1	2758	2	N	-0-					16
07	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	285	1	2859	2	N	-0-					16
08	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	277	1	2746	2	N	-0-					16
09	3090	X	2885	-0-	-205	-0-	258	1	2626	2	N	1					17
							1	9									
10	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	280	1	2702	2	N	-0-					17
11	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	261	1	2580	2	N	-0-					17
12	3131	X	2339	-0-	-792	-0-	2333	3	6	9	N	5					22

TOTAL GAS PROD: 34,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	3468	-0-	-4840	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-					16
02	7364	X	2326	-0-	-5038	-0-	23	1	2303	2	Y	-0-					16
03	7750	X	6619	-0-	-1131	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-					16
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	81	1	8078	2	Y	-0-					16
05	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	108	1	10760	2	Y	-0-					16
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	75	1	7514	2	Y	-0-					16
07	8432	X	6256	-0-	-2176	-0-	62	1	6194	2	Y	-0-					16
08	10881	X	8607	-0-	-2274	-0-	85	1	8522	2	Y	-0-	16	7			-0-
09	10530	X	7889	-0-	-2641	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-					-0-
10	10881	X	8005	-0-	-2876	-0-	8005	3			Y	-0-					-0-
11	8340	X	7401	-0-	-939	-0-	7401	3			Y	-0-					-0-
*12	8618	X	7459	-0-	-1159	-0-	7458	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 84,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 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	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-					64
02	2324	X	2063	-0-	-261	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-					64
03	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	21	1	2130	2	Y	-0-					64
04	2370	X	2084	-0-	-286	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					64
05	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	22	1	2153	2	Y	-0-					64
06	2220	X	2005	-0-	-215	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-					64
07	2294	X	2030	-0-	-264	-0-	20	1	2010	2	Y	-0-					64
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	29	1	2860	2	Y	2	2	7			64
							2	9									
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	26	1	2613	2	Y	-0-					64
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					64
11	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2470	3			Y	-0-					64
*12	2883	X	2337	-0-	-546	-0-	2336	3	1	9	Y	1					65

TOTAL GAS PROD: 27,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

01	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	96	1	1088	2	N	1	1	8			57
							1	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	88	1	975	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	131	1	1411	2	N	3	1	8			59
							3	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	113	1	1169	2	N	2	2	8			59
							2	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	121	1	1278	2	N	1					60
							1	9									
06	1500	N	1095	-0-	-405	-0-	96	1	998	2	N	1					61
							1	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	125	1	1252	2	N	-0-					61
08	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	125	1	1237	2	N	2	1	8			62
							2	9									
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	120	1	1224	2	N	-0-	2	7			60
*10	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	128	1	1228	2	N	-0-					60
*11	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	107	1	1051	2	N	-0-					60
12	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	1137	3	1	9	N	1					61

TOTAL GAS PROD: 15,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-			-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	-0-			-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	2	N	-0-			-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	2	N	-0-			-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	16	1	226	2	N	-0-			-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-242	-0-	15	1	363	2	N	-0-			-0-
02	532	N	273	-0-	-259	-0-	11	1	262	2	N	-0-			-0-
03	682	N	250	-0-	-432	-0-	10	1	240	2	N	-0-			-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	10	1	241	2	N	-0-			-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	10	1	241	2	N	-0-			-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	8	1	183	2	N	-0-			-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	9	1	217	2	N	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-			-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-			-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-			-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-			-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	61	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	62	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	6461	-0-	3361	3361	264	1	6197	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5575	-0-	2575	5936	228	1	5347	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4377	-0-	1277	7213	181	1	4196	2	N	-0-					-0-
06	11128	X	3915	-0-	-7213	-0-	167	1	3748	2	N	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	146	1	3342	2	N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	147	1	3392	2	N	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	151	1	3204	2	N	-0-					-0-
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	137	1	3076	2	N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	137	1	3061	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1776	-0-	-1107	-0-	76	1	1700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	69	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	79	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1907	-0-	-325	-0-	78	1	1829	2	N	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	113	1	2641	2	N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	95	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	81	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	1387	-0-	-1465	-0-	58	1	1329	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	80	1	1841	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	75	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	76	1	1705	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	72	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	857	-0-	-879	-0-	37	1	820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	229	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	187	1	2751	2	N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	191	1	2744	2	N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	215	1	2898	2	N	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	204	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	162	1	2542	2	N	-0-					-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	193	1	2822	2	N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	198	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1810	-0-	-860	-0-	120	1	1690	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1746	-0-	-1013	-0-	115	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	238	1	3312	2	N	-0-					-0-
*12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	232	1	3014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 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	806	N	805	-0-	-1	-0-	56	1	749	2	N	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	48	1	701	2	N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	50	1	720	2	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	53	1	770	2	N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	54	1	765	2	N	-0-					-0-
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	57	1	808	2	N	-0-					-0-
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	53	1	735	2	N	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	56	1	730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2474	-0-	-2021	-0-	173	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2597	-0-	2597	2597	165	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2973	-0-	2973	5570	193	1	2780	2	N	-0-					-0-
04	8703	X	3133	-0-	-5570	-0-	216	1	2917	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	212	1	3086	2	N	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	189	1	2970	2	N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	211	1	3091	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2562	-0-	-724	-0-	168	1	2394	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1970	-0-	-1210	-0-	131	1	1839	2	N	-0-					-0-
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	225	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2873	-0-	-307	-0-	193	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	232	1	3017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1229	-0-	-1995	-0-	86	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4878	-0-	4878	4878	310	1	4568	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3808	-0-	3808	8686	248	1	3560	2	N	-0-					-0-
04	12254	X	3568	-0-	-8686	-0-	246	1	3322	2	N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	223	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3439	-0-	-1781	-0-	206	1	3233	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	3539	-0-	-1855	-0-	226	1	3313	2	N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	230	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	213	1	3001	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	214	1	3033	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3146	-0-	-214	-0-	211	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	228	1	2955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	17	1	226	2	N	-0-			-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	13	1	187	2	N	-0-			-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	2	N	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4239	-0-	1139	1139	272	1	3967	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3845	-0-	845	1984	230	1	3615	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3381	-0-	281	2265	216	1	3165	2	N	-0-			-0-
08	5194	X	2929	-0-	-2265	-0-	192	1	2737	2	N	-0-			-0-
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	191	1	2697	2	N	-0-			-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	176	1	2496	2	N	-0-			-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	183	1	2538	2	N	-0-			-0-
*12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	186	1	2421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 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	4340	X	3437	-0-	-903	-0-	240	1	3197	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3045	-0-	3045	3045	194	1	2851	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2165	-0-	2165	5210	141	1	2024	2	N	-0-			-0-
04	7516	X	2306	-0-	-5210	-0-	159	1	2147	2	N	-0-			-0-
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	152	1	2221	2	N	-0-			-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	233	1	3658	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	319	1	4672	2	N	-0-			-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	218	1	3105	2	N	-0-			-0-
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	194	1	2738	2	N	-0-			-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	174	1	2455	2	N	-0-			-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	191	1	2647	2	N	-0-			-0-
*12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	178	1	2311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 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	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	301	1	4014	2	N	-0-			-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	245	1	3600	2	N	-0-			-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	267	1	3834	2	N	-0-			-0-
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	188	1	2531	2	N	-0-			-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	154	1	2240	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	137	1	2143	2	N	-0-			-0-
07	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	154	1	2248	2	N	-0-			-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	166	1	2363	2	N	-0-			-0-
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	211	1	2978	2	N	-0-			-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	266	1	3770	2	N	-0-			-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	263	1	3655	2	N	-0-			-0-
*12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	287	1	3728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 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	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	200	1	4728	2	N	-0-			-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	137	1	3222	2	N	-0-			-0-
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	177	1	4152	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	106	1	2474	2	N	-0-			-0-
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	178	1	4127	2	N	-0-			-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	148	1	3316	2	N	-0-			-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	152	1	3464	2	N	-0-			-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	148	1	3418	2	N	-0-			-0-
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	157	1	3334	2	N	-0-			-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	142	1	3186	2	N	-0-			-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	143	1	3204	2	N	-0-			-0-
*12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	177	1	3965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	159	1	2116	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4213	-0-	1413	1413	268	1	3945	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3676	-0-	576	1989	239	1	3437	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3442	-0-	442	2431	238	1	3204	2	N	-0-			-0-
05	5958	X	3527	-0-	-2431	-0-	227	1	3300	2	N	-0-			-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	186	1	2912	2	N	-0-			-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	187	1	2736	2	N	-0-			-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	217	1	3103	2	N	-0-			-0-
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	187	1	2630	2	N	-0-			-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	190	1	2695	2	N	-0-			-0-
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	186	1	2579	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	200	1	2600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 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	2356	N	696	-0-	-1660	-0-	48	1	648	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	418	-0-	-1878	-0-	27	1	391	2	N	-0-			-0-
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	197	1	2839	2	N	-0-			-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	193	1	2608	2	N	-0-			-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	162	1	2361	2	N	-0-			-0-
06	2880	N	2388	-0-	-492	-0-	143	1	2245	2	N	-0-			-0-
07	2883	N	2573	-0-	-310	-0-	164	1	2409	2	N	-0-			-0-
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	173	1	2473	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	158	1	2228	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	159	1	2255	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2346	-0-	-204	-0-	158	1	2188	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	170	1	2201	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 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	3658	X	3279	-0-	-379	-0-	512	1	2748	2	N	17					126
							19	9									
02	3584	X	3559	-0-	-25	-0-	481	1	3060	2	N	16					142
							18	9									
03	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	530	1	2964	2	N	12					154
							13	9									
04	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	512	1	3023	2	N	19	110	1			63
							21	9									
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	994	1	3176	2	N	13					76
							14	9									
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	513	1	3365	2	N	-0-					76
07	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	505	1	2889	2	N	-0-					76
08	4185	X	3281	-0-	-904	-0-	493	1	2788	2	N	-0-					76
09	4050	X	3348	-0-	-702	-0-	476	1	2872	2	N	-0-					76
10	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	462	1	2760	2	N	-0-					76
11	3870	X	2616	-0-	-1254	-0-	465	1	2151	2	N	-0-					76
12	3472	X	1783	-0-	-1689	-0-	490	1	1293	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 39,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

01	775	N	531	-0-	-244	-0-	83	1	448	2	N	-0-					80
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	73	1	467	2	N	-0-					80
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	84	1	468	2	N	-0-					80
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	2	N	-0-					80
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	248	1	736	2	N	-0-					80
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	112	1	735	2	N	-0-					80
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	123	1	703	2	N	-0-					80
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	137	1	777	2	N	-0-					80
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	141	1	852	2	N	-0-					80
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	146	1	874	2	N	-0-					80
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	145	1	670	2	N	-0-					80
12	1023	N	545	-0-	-478	-0-	150	1	395	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, W. A., JR. //CONT.// 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 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	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	185	1	994	2	N	6					59
							7	9									
02	1316	N	1119	-0-	-197	-0-	151	1	961	2	N	6					65
							7	9									
03	1457	N	1110	-0-	-347	-0-	167	1	936	2	N	6					71
							7	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	162	1	955	2	N	39	67	1			43
							43	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	296	1	944	2	N	-0-					43
06	1080	N	987	-0-	-93	-0-	131	1	856	2	N	-0-					43
07	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	153	1	876	2	N	-0-					43
08	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	151	1	854	2	N	-0-					43
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	139	1	838	2	N	-0-					43
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	173	1	1037	2	N	-0-					43
11	960	N	824	-0-	-136	-0-	146	1	678	2	N	-0-					43
12	1023	N	513	-0-	-510	-0-	141	1	372	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

01	3131	X	2066	-0-	-1065	-0-	2064	2	2	9	N	2					145
02	2828	X	2288	-0-	-540	-0-	2288	2			N	-0-					145
03	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2			N	-0-					145
04	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-					145
05	3131	X	1489	-0-	-1642	-0-	1489	2			N	-0-					145
06	2910	X	1091	-0-	-1819	-0-	1091	2			N	-0-					145
07	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	2372	2	6	9	N	5					150
08	3007	X	2152	-0-	-855	-0-	2151	2	1	9	N	1					151
09	2820	X	691	-0-	-2129	-0-	691	2			N	-0-					151
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					151
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3398	2	1	9	N	1					152
*12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3040	2	2	9	N	2					154

TOTAL GAS PROD: 24,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	945	-0-	-255	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					104
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-					104
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					104
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					104
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					104
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					104
07	713	N	376	-0-	-337	-0-	376	2			N	-0-					104
08	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					104
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					104
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					104
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					104
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 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	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2	1	2147	2	Y	15	30	1	1	8	-0-
							17	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	64	1	2030	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	75	1	2202	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	86	1	2599	2	Y	10	3	8			26
							11	9									
05	1922	N	1219	-0-	-703	-0-	38	1	1174	2	Y	6	1	8			31
							7	9									
06	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	44	1	1665	2	Y	12	38	1	1	8	4
							13	9									
07	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	56	1	1816	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
08	1209	N	892	-0-	-317	-0-	19	1	870	2	Y	3					9
							3	9									
09	1710	N	483	-0-	-1227	-0-	15	1	467	2	Y	1					10
							1	9									
10	1860	N	697	-0-	-1163	-0-	23	1	671	2	Y	3					13
							3	9									
11	870	N	405	-0-	-465	-0-	12	1	391	2	Y	2					15
							2	9									
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	60	1	1925	2	Y	36	24	1	19	8	8
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 18,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

01	16058	X	14809	-0-	-1249	-0-	14680	2	129	9	Y	117	204	1			155
02	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12778	2	110	9	Y	100	124	1			131
03	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10423	2	89	9	Y	81					212
04	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11777	2	84	9	Y	76	119	1			169
05	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16128	2	117	9	Y	106	118	1			157
06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	14783	2	92	9	Y	84	50	1			191
07	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10915	2	67	9	Y	61	75	1			177
08	14074	X	9666	-0-	-4408	-0-	9616	2	50	9	Y	45	38	1			184
09	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	14939	2	90	9	Y	82	164	1			102
10	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	13998	2	95	9	Y	86					188
11	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13555	2	106	9	Y	96	98	1			186
12	14074	X	12362	-0-	-1712	-0-	12270	2	92	9	Y	84	53	1			217

TOTAL GAS PROD: 156,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	11702	-0-	-6836	-0-	11600	2	102	9	Y	93	156	1			40
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4241	2	37	9	Y	34	40	1			34
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12545	2	105	9	Y	95					129
04	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14764	2	114	9	Y	104	164	1			69
05	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15516	2	102	9	Y	93	104	1			58
06	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	10980	2	97	9	Y	88	52	1			94
07	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10775	2	77	9	Y	70	85	1			79
08	13888	X	9756	-0-	-4132	-0-	9704	2	52	9	Y	47	40	1			86
09	13440	X	7576	-0-	-5864	-0-	7525	2	51	9	Y	46	87	1			45
10	13888	X	9113	-0-	-4775	-0-	9057	2	56	9	Y	51					96
11	11070	X	9710	-0-	-1360	-0-	9626	2	84	9	Y	76	77	1			95
12	10850	X	6533	-0-	-4317	-0-	6486	2	47	9	Y	43	27	1			111

TOTAL GAS PROD: 123,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					2
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					2
03	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2			Y	-0-					2
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					2
05	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	2087	2			Y	-0-					2
06	3210	X	2536	-0-	-674	-0-	2536	2			Y	-0-					2
07	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	2			Y	-0-					2
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					2
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					2
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					2
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					2
*12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 37,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1150	-0-	-90	-0-	1140	2	10	9	Y	9	14	1			10
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17	9	Y	15	17	1			8
03	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1471	2	14	9	Y	13					21
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20	15	1	11	8	15
05	1829	N	1448	-0-	-381	-0-	1429	2	19	9	Y	17	11	1	7	8	14
06	1440	N	1195	-0-	-245	-0-	1181	2	14	9	Y	13	5	1	4	8	18
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1145	2	9	9	Y	8	9	1			17
08	1364	N	1058	-0-	-306	-0-	1052	2	6	9	Y	5	5	1			17
09	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	1010	2	8	9	Y	7	13	1			11
10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1002	2	8	9	Y	7	1	8			17
11	1020	N	693	-0-	-327	-0-	686	2	7	9	Y	6	7	1			16
12	1054	N	752	-0-	-302	-0-	741	2	11	9	Y	10	3	1	4	8	19

TOTAL GAS PROD: 13,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	443	-0-	-3525	-0-	442	2	1	9	Y	1	5	1			1
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4	3	8			2
03	2542	X	546	-0-	-1996	-0-	17	1	528	2	Y	1					3
							1	9									
04	1740	X	560	-0-	-1180	-0-	15	1	543	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
05	1798	X	624	-0-	-1174	-0-	19	1	603	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	651	X	599	-0-	-52	-0-	14	1	585	2	Y	-0-					1
08	620	X	490	-0-	-130	-0-	12	1	478	2	Y	-0-					1
09	780	X	598	-0-	-182	-0-	16	1	579	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
10	806	X	714	-0-	-92	-0-	20	1	692	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
11	780	X	330	-0-	-450	-0-	10	1	320	2	Y	-0-					1
*12	947	X	947	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	14	13	8			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 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	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	22	1	1608	2	N	-0-					64
02	2800	N	3213	-0-	413	413	82	1	3131	2	N	-0-					64
03	2199	N	1786	-0-	-413	-0-	49	1	1737	2	N	-0-					64
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	74	1	2160	2	N	-0-					64
05	2449	X	2390	-0-	-59	-0-	78	1	2312	2	N	-0-					64
06	2370	X	2177	-0-	-193	-0-	74	1	2103	2	N	-0-					64
07	2449	X	1885	-0-	-564	-0-	63	1	1822	2	N	-0-					64
08	2387	X	2102	-0-	-285	-0-	75	1	2027	2	N	-0-					64
09	2310	X	1893	-0-	-417	-0-	60	1	1833	2	N	-0-					64
10	2387	X	2151	-0-	-236	-0-	74	1	2058	2	N	17					81
							19	9									
11	2040	N	1276	-0-	-764	-0-	38	1	1238	2	N	-0-					81
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	55	1	2100	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 24,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	402	2	1	9	Y	1					9
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					9
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					9
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					9
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					9
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					9
07	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			Y	-0-					9
08	434	N	23	-0-	-411	-0-	23	2			Y	-0-					9
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					9
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					9
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					9
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	8			9

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					9
02	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	2310	2	1	9	N	1	1	8			9
03	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	2459	2			N	-0-					9
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					9
05	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2			N	-0-					9
06	2700	X	2063	-0-	-637	-0-	2063	2			N	-0-					9
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					9
08	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	2445	2			N	-0-					9
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					9
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					9
11	2700	X	1586	-0-	-1114	-0-	1586	2			N	-0-					9
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 32,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					84
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					84
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					84
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					84
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					84
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					84
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					84
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					84
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					84
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					84
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					84
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	58	2	2	9	N	2	2	8			84

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2133	-0-	-1587	-0-	32	1	2101	2	N	-0-					31
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	81	1	2475	2	N	8	2	8			37
							9	9									
03	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	102	1	2958	2	N	3	1	8			39
							3	9									
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	122	1	3743	2	N	5					44
							6	9									
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	147	1	4315	2	N	13	1	8			56
							14	9									
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	108	1	4035	2	N	9	2	8			63
							10	9									
07	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	105	1	3843	2	N	8	3	8			68
							9	9									
08	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	115	1	4224	2	N	-0-					68
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	121	1	4275	2	N	3	1	8			70
							3	9									
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	132	1	4596	2	N	6	1	8			75
							7	9									
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	122	1	4227	2	N	4					79
							4	9									
*12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	134	1	4415	2	N	14	6	8			87
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 46,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 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	186	N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					8
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					8
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					8
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					8
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	3	1	200	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					8
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					8
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					8
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					8
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					8
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 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	1922	N	1331	-0-	-591	-0-	36	1	1294	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	56	1	1682	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	5	5	8			58
							6	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	46	1	1568	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
06	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	24	1	1401	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
07	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	37	1	1292	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
08	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	51	1	1229	2	Y	-0-					58
09	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	41	1	1176	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
10	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	33	1	983	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	51	1	1227	2	Y	-0-					58
12	1271	N	988	-0-	-283	-0-	33	1	954	2	Y	1	1	8			58
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3962	-0-	862	862	3962	2			N	-0-					-0-
04	2413	N	1551	-0-	-862	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1190	-0-	-520	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1643	-0-	-124	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1313	-0-	-397	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1290	-0-	-477	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1329	-0-	-381	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2347	-0-	-505	-0-	1	1	2343	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2375	2	3	9	Y	3					5
03	2759	X	1831	-0-	-928	-0-	56	1	1773	2	Y	2					7
							2	9									
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	88	1	3125	2	Y	2					9
							2	9									
05	2635	X	2122	-0-	-513	-0-	66	1	2055	2	Y	1					10
							1	9									
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	69	1	2598	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
07	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	62	1	2595	2	Y	1					3
							1	9									
08	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	75	1	2897	2	Y	2					5
							2	9									
09	3150	X	2719	-0-	-431	-0-	75	1	2643	2	Y	1					6
							1	9									
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	83	1	2816	2	Y	-0-					6
11	2880	X	2001	-0-	-879	-0-	60	1	1940	2	Y	1					7
							1	9									
12	2976	X	1597	-0-	-1379	-0-	48	1	1547	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2	1	3132	2	Y	23	32	1	2	8	-0-
							25	9									
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	64	1	2045	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2231	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	58	1	1765	2	Y	6	2	8			23
							7	9									
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	47	1	1439	2	Y	8	1	8			30
							9	9									
06	960	X	846	-0-	-114	-0-	21	1	818	2	Y	6	33	1			3
							7	9									
07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	43	1	1381	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
08	992	X	925	-0-	-67	-0-	20	1	902	2	Y	3					7
							3	9									
09	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	33	1	1047	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	96	1	2837	2	Y	13	2	8			19
							14	9									
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	61	1	2007	2	Y	9					28
							10	9									
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	38	1	1216	2	Y	11	34	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2261	-0-	-622	-0-	1	1	2257	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4080	2	6	9	Y	5					7
03	5270	X	3933	-0-	-1337	-0-	120	1	3807	2	Y	5					12
							6	9									
04	4320	X	3137	-0-	-1183	-0-	86	1	3049	2	Y	2					14
							2	9									
05	4526	X	2862	-0-	-1664	-0-	89	1	2772	2	Y	1					15
							1	9									
06	4380	X	738	-0-	-3642	-0-	19	1	718	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
07	4526	X	1898	-0-	-2628	-0-	44	1	1853	2	Y	1					2
							1	9									
08	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	91	1	3540	2	Y	2					4
							2	9									
09	3150	X	3148	-0-	-2	-0-	87	1	3060	2	Y	1					5
							1	9									
10	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	72	1	2419	2	Y	-0-					5
11	3510	X	2174	-0-	-1336	-0-	65	1	2108	2	Y	1					6
							1	9									
*12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	165	1	5300	2	Y	5					11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

01	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	3	1	3917	2	Y	28	69	1	1	8	1			
							31	9												
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	88	1	2801	2	Y	18	2	8			17			
							20	9												
03	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	135	1	3966	2	Y	16	3	8			30			
							18	9												
04	4440	X	4014	-0-	-426	-0-	128	1	3871	2	Y	14	3	8			41			
							15	9												
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	127	1	3900	2	Y	21	2	8			60			
							23	9												
06	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	98	1	3733	2	Y	26	74	1	2	8	10			
							29	9												
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	144	1	4624	2	Y	7	4	8			13			
							8	9												
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	102	1	4554	2	Y	16	2	8			27			
							18	9												
09	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	102	1	3237	2	Y	5	2	8			30			
							6	9												
10	4774	X	3309	-0-	-1465	-0-	107	1	3185	2	Y	15	1	8			44			
							17	9												
11	4620	X	4597	-0-	-23	-0-	134	1	4441	2	Y	20	1	8			63			
							22	9												
12	4774	X	3127	-0-	-1647	-0-	94	1	3002	2	Y	28	75	1			16			
							31	9												

TOTAL GAS PROD: 46,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3594	-0-	494	826	2	1	3586	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
02	3974	X	3148	-0-	-826	-0-	3144	2	4	9	Y	4					8
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	118	1	3759	2	Y	5					13
							6	9									
04	3240	X	1741	-0-	-1499	-0-	48	1	1692	2	Y	1					14
							1	9									
05	3348	X	1216	-0-	-2132	-0-	38	1	1178	2	Y	-0-					14
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	97	1	3657	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
07	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	78	1	3266	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	99	1	3852	2	Y	2					7
							2	9									
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	120	1	4228	2	Y	2					9
							2	9									
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	121	1	4081	2	Y	1					10
							1	9									
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	149	1	4825	2	Y	3					13
							3	9									
*12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	121	1	3878	2	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	739	-0-	-98	-0-	1	1	732	2	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	3					3
							3	9									
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	28	1	818	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	37	1	1129	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	793	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	28	1	1062	2	Y	8	15	1	1	8	3
							9	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	22	1	966	2	Y	3					7
							3	9									
09	990	N	656	-0-	-334	-0-	20	1	635	2	Y	1					8
							1	9									
10	1023	N	890	-0-	-133	-0-	29	1	857	2	Y	4					12
							4	9									
11	960	N	789	-0-	-171	-0-	23	1	763	2	Y	3					15
							3	9									
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	1140	2	Y	10	20	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1261	-0-	-320		-0-	1	1	1250	2	Y	9	24	1			1
								10	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-		-0-	36	1	1154	2	Y	7	1	8			7
								8	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-		-0-	42	1	1225	2	Y	5	1	8			11
								6	9									
04	1170	N	758	-0-	-412		-0-	24	1	731	2	Y	3	1	8			13
								3	9									
05	1209	N	782	-0-	-427		-0-	25	1	753	2	Y	4	1	8			16
								4	9									
06	1170	N	96	-0-	-1074		-0-	2	1	93	2	Y	1	16	1			1
								1	9									
07	775	N	46	-0-	-729		-0-	1	1	45	2	Y	-0-					1
08	1251	N	1251	-0-	-0-		-0-	27	1	1220	2	Y	4	1	8			4
								4	9									
09	1571	N	1571	-0-	-0-		-0-	48	1	1520	2	Y	3	1	8			6
								3	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-		-0-	39	1	1164	2	Y	5					11
								6	9									
11	1170	N	1134	-0-	-36		-0-	33	1	1095	2	Y	5					16
								6	9									
12	1209	N	897	-0-	-312		-0-	27	1	861	2	Y	8	20	1			4
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2869	-0-	-324		-0-	1	1	2864	2	Y	4	46	1			5
								4	9									
02	2687	X	2687	-0-	-0-		-0-	2683	2	4	9	Y	4					9
03	3503	X	3484	-0-	-19		-0-	106	1	3374	2	Y	4					13
								4	9									
04	3390	X	3364	-0-	-26		-0-	92	1	3270	2	Y	2					15
								2	9									
05	3503	X	3157	-0-	-346		-0-	98	1	3058	2	Y	1					16
								1	9									
06	3411	X	3411	-0-	-0-		-0-	88	1	3319	2	Y	4	17	1			3
								4	9									
07	3472	X	3123	-0-	-349		-0-	72	1	3049	2	Y	2	1	8			4
								2	9									
08	3716	X	3716	-0-	-0-		-0-	93	1	3621	2	Y	2					6
								2	9									
09	3390	X	3229	-0-	-161		-0-	89	1	3139	2	Y	1					7
								1	9									
10	3503	X	3289	-0-	-214		-0-	94	1	3194	2	Y	1					8
								1	9									
11	3390	X	3092	-0-	-298		-0-	92	1	2998	2	Y	2					10
								2	9									
*12	3573	X	3573	-0-	-0-		-0-	108	1	3461	2	Y	4					14
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	2813	-0-	-3697	-0-	11	1	2802	2	Y	-0-					25
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	27	1	2491	2	Y	-0-					25
03	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-					25
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	122	1	4187	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	104	1	3193	2	Y	-0-					25
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	120	1	3418	2	Y	-0-					25
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	128	1	3801	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	118	1	3400	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	109	1	3542	2	Y	-0-					25
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	107	1	3216	2	Y	-0-					25
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	141	1	3221	2	Y	-0-					25
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	150	1	3460	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 40,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

01	4154	X	4101	-0-	-53	-0-	2	1	4092	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3419	2	4	9	Y	4					8
03	3658	X	1875	-0-	-1783	-0-	57	1	1816	2	Y	2					10
							2	9									
04	3540	X	2989	-0-	-551	-0-	82	1	2905	2	Y	2					12
							2	9									
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	117	1	3638	2	Y	1					13
							1	9									
06	3540	X	3263	-0-	-277	-0-	84	1	3175	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	88	1	3696	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
08	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	86	1	3357	2	Y	2					6
							2	9									
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	110	1	3859	2	Y	2					8
							2	9									
10	3658	X	3098	-0-	-560	-0-	89	1	3008	2	Y	1					9
							1	9									
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	114	1	3705	2	Y	3					12
							3	9									
12	3658	X	2361	-0-	-1297	-0-	71	1	2288	2	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2023	-0-	-488	-0-	1	1	2019	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	Y	3					5
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	96	1	3064	2	Y	4					9
							4	9									
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	97	1	3434	2	Y	3					12
							3	9									
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	115	1	3572	2	Y	1					13
							1	9									
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	98	1	3674	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	99	1	4154	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
08	2046	X	1503	-0-	-543	-0-	38	1	1464	2	Y	1					6
							1	9									
09	1980	X	1323	-0-	-657	-0-	37	1	1285	2	Y	1					7
							1	9									
10	2046	X	1225	-0-	-821	-0-	35	1	1190	2	Y	-0-					7
11	1980	X	1113	-0-	-867	-0-	33	1	1079	2	Y	1					8
							1	9									
12	2046	X	1222	-0-	-824	-0-	37	1	1184	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3318	-0-	-2541	-0-	2	1	3312	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4028	2	6	9	Y	5					8
03	5487	X	4690	-0-	-797	-0-	143	1	4540	2	Y	6	3	8			11
							7	9									
04	4620	X	4114	-0-	-506	-0-	113	1	3998	2	Y	3					14
							3	9									
05	4588	X	4044	-0-	-544	-0-	126	1	3917	2	Y	1					15
							1	9									
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	158	1	5947	2	Y	8	16	1			7
							9	9									
07	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	99	1	4162	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	133	1	5174	2	Y	3					11
							3	9									
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	150	1	5277	2	Y	2					13
							2	9									
10	5487	X	4455	-0-	-1032	-0-	128	1	4327	2	Y	-0-					13
11	5310	X	4636	-0-	-674	-0-	139	1	4494	2	Y	3					16
							3	9									
12	5487	X	4743	-0-	-744	-0-	143	1	4594	2	Y	5					21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 55,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3572	-0-	472	2003	2	1	3564	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	2800	N	4512	-0-	1712	3715	4505	2	7	9	Y	6					10
03	6358	X	2643	-0-	-3715	-0-	81	1	2559	2	Y	3					13
							3	9									
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	122	1	4330	2	Y	3					16
							3	9									
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	221	1	6875	2	Y	2					18
							2	9									
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	188	1	7076	2	Y	9	20	1			7
							10	9									
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	184	1	7729	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	193	1	7502	2	Y	4					14
							4	9									
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	211	1	7412	2	Y	3					17
							3	9									
10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	193	1	6521	2	Y	1					18
							1	9									
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	202	1	6540	2	Y	5					23
							6	9									
*12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	207	1	6645	2	Y	7					30
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 73,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	3	1	5598	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	2800	N	5683	-0-	2883	2883	5674	2	9	9	Y	8					14
03	9192	X	6309	-0-	-2883	-0-	192	1	6108	2	Y	8	1	8			21
							9	9									
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	191	1	6771	2	Y	6					27
							7	9									
05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	279	1	8685	2	Y	1					28
							1	9									
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	184	1	6915	2	Y	9	19	1			18
							10	9									
07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	190	1	8011	2	Y	6	1	8			23
							7	9									
08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	181	1	7015	2	Y	3					26
							3	9									
09	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	224	1	7851	2	Y	2					28
							2	9									
10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	211	1	7152	2	Y	-0-					28
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	203	1	6573	2	Y	5					33
							6	9									
*12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	222	1	7116	2	Y	6					39
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 85,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4676	2	13	9	Y	12					105
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4187	2	21	9	Y	19					124
03	5239	X	4624	-0-	-615	-0-	4622	2	2	9	Y	2	2	8			124
04	4860	X	4702	-0-	-158	-0-	4702	2			Y	-0-					124
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			Y	-0-					124
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4729	2	26	9	Y	24	102	1			46
07	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	4807	2			Y	-0-					46
08	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	4828	2	12	9	Y	11	1	8			56
09	5130	X	4858	-0-	-272	-0-	4841	2	17	9	Y	15					71
10	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	4624	2	24	9	Y	22					93
11	4770	X	4643	-0-	-127	-0-	4635	2	8	9	Y	7					100
*12	5022	X	4608	-0-	-414	-0-	4585	2	23	9	Y	21	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 56,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5412	-0-	-292	-0-	5412	2			Y	-0-					30
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					30
03	5301	X	4118	-0-	-1183	-0-	4118	2			Y	-0-					30
04	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	4992	2			Y	-0-					30
05	5425	X	4417	-0-	-1008	-0-	4417	2			Y	-0-					30
06	5250	X	4842	-0-	-408	-0-	4842	2			Y	-0-					30
07	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	4565	2			Y	-0-					30
08	5146	X	4294	-0-	-852	-0-	4294	2			Y	-0-					30
09	4980	X	3731	-0-	-1249	-0-	3731	2			Y	-0-					30
10	4991	X	3103	-0-	-1888	-0-	3103	2			Y	-0-					30
11	4830	X	2889	-0-	-1941	-0-	2889	2			Y	-0-					30
12	4557	X	3624	-0-	-933	-0-	3624	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 50,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2106	2	2	9	Y	2					37
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					37
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					37
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1965	2			Y	-0-					37
05	2108	N	1859	-0-	-249	-0-	1859	2			Y	-0-					37
06	2130	N	1509	-0-	-621	-0-	1509	2			Y	-0-					37
07	2046	N	650	-0-	-1396	-0-	650	2			Y	-0-					37
08	1860	N	113	-0-	-1747	-0-	113	2			Y	-0-					37
09	1500	N	200	-0-	-1300	-0-	200	2			Y	-0-					37
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					37
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					37
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 13,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	665	-0-	-637	-0-	664	2	1	9	Y	1					42
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	Y	10	3	8			49
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	Y	6	2	8			53
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					53
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	641	2	10	9	Y	9	1	8			61
06	750	N	385	-0-	-365	-0-	368	2	17	9	Y	15	3	8			73
07	713	N	89	-0-	-624	-0-	81	2	8	9	Y	7					80
08	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	2			Y	-0-					80
09	390	N	199	-0-	-191	-0-	199	2			Y	-0-					80
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	1	8			83
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					83
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	9	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	18	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1418	-0-	-1000	-0-	14	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1212	-0-	-918	-0-	34	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	41	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	54	1	1535	2	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1162	-0-	-428	-0-	35	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	52	1	1576	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1392	-0-	-408	-0-	58	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	55	1	1274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4884	-0-	-1316	-0-	19	1	4865	2	Y	-0-					-0-
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	65	1	5994	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7342	-0-	-687	-0-	72	1	7270	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6155	-0-	-1615	-0-	174	1	5981	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7018	-0-	-1011	-0-	221	1	6796	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7110	X	5317	-0-	-1793	-0-	181	1	5136	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	5881	-0-	-1466	-0-	191	1	5689	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7347	X	5170	-0-	-2177	-0-	173	1	4997	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	4751	-0-	-2029	-0-	142	1	4609	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	4787	-0-	-2219	-0-	154	1	4633	2	Y	-0-					-0-
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	263	1	6017	2	Y	-0-					-0-
*12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	248	1	5731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5132	-0-	-510	-0-	20	1	5112	2	Y	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	49	1	4547	2	Y	-0-					-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	63	1	6384	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4834	-0-	-506	-0-	136	1	4698	2	Y	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	187	1	5737	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6120	X	4619	-0-	-1501	-0-	157	1	4462	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5476	-0-	-848	-0-	178	1	5297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5487	X	4750	-0-	-737	-0-	159	1	4591	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4888	-0-	-422	-0-	146	1	4742	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4250	-0-	-1237	-0-	136	1	4114	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4069	-0-	-1241	-0-	170	1	3899	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4495	-0-	-992	-0-	186	1	4309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 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	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	3	1	6881	2	Y	8	24	1	3	8	2
							9	9									
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5350	2	8	9	Y	7					9
03	9424	X	8216	-0-	-1208	-0-	251	1	7954	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
04	8190	X	5080	-0-	-3110	-0-	139	1	4937	2	Y	4					22
							4	9									
05	6882	X	4703	-0-	-2179	-0-	146	1	4556	2	Y	1					23
							1	9									
06	7950	X	6773	-0-	-1177	-0-	175	1	6589	2	Y	8	24	1			7
							9	9									
07	8215	X	6822	-0-	-1393	-0-	158	1	6660	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	169	1	6561	2	Y	4					14
							4	9									
09	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	191	1	6710	2	Y	3					17
							3	9									
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	175	1	5934	2	Y	1					18
							1	9									
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	173	1	5617	2	Y	4					22
							4	9									
*12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	172	1	5509	2	Y	6					28
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 75,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	14369	-0-	-5843	-0-	14244	2	125	9	Y	114	198	1			57
02	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10307	2	94	9	Y	85	101	1			41
03	17980	X	12471	-0-	-5509	-0-	12363	2	108	9	Y	98					139
04	17400	X	11538	-0-	-5862	-0-	11436	2	102	9	Y	93	146	1			86
05	17980	X	10991	-0-	-6989	-0-	10910	2	81	9	Y	74	82	1			78
06	13920	X	10836	-0-	-3084	-0-	10753	2	83	9	Y	75	45	1			108
07	12462	X	10597	-0-	-1865	-0-	10501	2	96	9	Y	87	97	1	8	8	90
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11221	2	73	9	Y	66	57	1			99
09	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10845	2	88	9	Y	80	151	1			28
10	10974	X	10168	-0-	-806	-0-	10099	2	69	9	Y	63					91
11	10620	X	9543	-0-	-1077	-0-	9442	2	101	9	Y	92	94	1			89
12	10974	X	9252	-0-	-1722	-0-	9174	2	78	9	Y	71	44	1			116

TOTAL GAS PROD: 132,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9824	2	87	9	Y	79	134	1			7
02	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6869	2	63	9	Y	57	64	1			-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8844	2	74	9	Y	67					67
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8498	2	57	9	Y	52	82	1			37
05	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	5209	2	52	9	Y	47	52	1			32
06	5250	X	2668	-0-	-2582	-0-	2640	2	28	9	Y	25	15	1			42
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7323	2	59	9	Y	54	66	1			30
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7487	2	50	9	Y	45	38	1			37
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3533	2	54	9	Y	49	86	1			-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4582	2	42	9	Y	38					38
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4192	2	65	9	Y	59	61	1			36
*12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6655	2	66	9	Y	60	38	1			58

TOTAL GAS PROD: 76,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	13512	-0-	-3817	-0-	53	1	13459	2	N	-0-					-0-
02	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	138	1	12661	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13888	-0-	-1116	-0-	135	1	13753	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	13908	-0-	-312	-0-	393	1	13515	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	12983	-0-	-1711	-0-	409	1	12572	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	13710	X	11799	-0-	-1911	-0-	400	1	11399	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12946	-0-	-1438	-0-	421	1	12524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13144	X	11413	-0-	-1731	-0-	381	1	11032	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11234	-0-	-1486	-0-	337	1	10897	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	9675	-0-	-3314	-0-	310	1	9365	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	10454	-0-	-2086	-0-	438	1	10016	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	10425	-0-	-2533	-0-	431	1	9994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069	X	2454	-0-	-615	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2123	-0-	-847	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2359	-0-	-710	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 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	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					25
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					25
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					25
04	4350	X	18	-0-	-4332	-0-	18	2			N	-0-					25
05	1178	X	101	-0-	-1077	-0-	101	2			N	-0-					25
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					25
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					25
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					25
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					25
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1760	-0-	-144	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7296	-0-	-392	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6423	-0-	-490	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 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	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	916	-0-	-148	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2915	-0-	-30	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2526	-0-	-1254	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2870	-0-	-881	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3229	-0-	-401	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2545	-0-	-927	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2269	-0-	-551	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1784	-0-	-1564	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1826	-0-	-747	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1829	-0-	-661	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1946	-0-	-334	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1376	-0-	-454	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4712	-0-	-961	-0-	4712	2			N	-0-					14
02	4788	X	4194	-0-	-594	-0-	4194	2			N	-0-					14
03	5301	X	4477	-0-	-824	-0-	4477	2			N	-0-					14
04	4710	X	4367	-0-	-343	-0-	4367	2			N	-0-					14
05	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	4563	2			N	-0-					14
06	4560	X	4318	-0-	-242	-0-	4318	2			N	-0-					14
07	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4628	2			N	-0-					14
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					14
09	4410	X	4245	-0-	-165	-0-	4244	2	1	9	N	1	1	8			14
10	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4361	2			N	-0-					14
11	4470	X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2			N	-0-					14
12	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	4271	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 52,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					70
02	6832	X	5262	-0-	-1570	-0-	5262	2			N	-0-					70
03	6510	X	6481	-0-	-29	-0-	6481	2			N	-0-					70
04	6300	X	5161	-0-	-1139	-0-	5161	2			N	-0-					70
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					70
06	6270	X	5354	-0-	-916	-0-	5330	2	24	9	N	22					92
07	6479	X	5696	-0-	-783	-0-	5696	2			N	-0-					92
08	5828	X	4597	-0-	-1231	-0-	4597	2			N	-0-					92
09	5640	X	4990	-0-	-650	-0-	4990	2			N	-0-					92
10	5828	X	4418	-0-	-1410	-0-	4418	2			N	-0-					92
11	5520	X	4541	-0-	-979	-0-	4519	2	22	9	N	20					112
12	5704	X	2905	-0-	-2799	-0-	2883	2	22	9	N	20					132

TOTAL GAS PROD: 61,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1217	-0-	-15	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	9980	-0-	-5086	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	9409	-0-	-2939	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9038	-0-	-3393	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8585	-0-	-1255	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8194	-0-	-2222	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7690	-0-	-2390	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8247	-0-	-2169	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7807	-0-	-253	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7414	-0-	-386	-0-	7411	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8060	X	7092	-0-	-968	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	5692	-0-	-2108	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6537	-0-	-1523	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1852	-0-	-192	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3107	-0-	107	107	3107	2			N	-0-					-0-
10	2561	N	2454	-0-	-107	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
*12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	640	-0-	-800	-0-	639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1488	N	808	-0-	-680	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	684	-0-	-756	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5078	-0-	1978	2591	5078	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4793	-0-	1693	4284	4793	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	4476	-0-	-4284	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2473	-0-	-658	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
*12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 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	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2595	-0-	-975	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2297	-0-	-1392	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2830	-0-	-797	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3749	-0-	-199	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3967	-0-	-143	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4071	-0-	-362	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4110	-0-	-30	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4166	-0-	-112	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2511	-0-	-485	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3188	-0-	-22	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1390	-0-	-1820	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2692	-0-	-625	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					80
02	2240	X	637	-0-	-1603	-0-	637	2			N	-0-					80
03	2480	X	204	-0-	-2276	-0-	204	2			N	-0-					80
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					80
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					80
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					80
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					80
08	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3591	2			N	-0-					80
09	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	3678	2			N	-0-					80
10	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-					80
11	3690	X	3634	-0-	-56	-0-	3634	2			N	-0-					80
12	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	3610	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 38,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 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	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	1888	-0-	-2297	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1079	-0-	-2971	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4061	X	478	-0-	-3583	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	607	-0-	-1973	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	382	-0-	-1819	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 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	6572	X	4181	-0-	-2391	-0-	4181	2			N	-0-					52
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					52
03	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	4383	2			N	-0-					52
04	4290	X	2651	-0-	-1639	-0-	2651	2			N	-0-					52
05	4433	X	2325	-0-	-2108	-0-	2325	2			N	-0-					52
06	4290	X	2322	-0-	-1968	-0-	2322	2			N	-0-					52
07	4433	X	2242	-0-	-2191	-0-	2242	2			N	-0-					52
08	2511	X	1887	-0-	-624	-0-	1887	2			N	-0-					52
09	2430	X	1379	-0-	-1051	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8			52
10	2387	X	1753	-0-	-634	-0-	1753	2			N	-0-					52
11	2310	X	2005	-0-	-305	-0-	2005	2			N	-0-					52
*12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 31,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 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	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4062	-0-	-418	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2218	-0-	-2556	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3614	-0-	-1096	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4838	-0-	-29	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4454	-0-	-256	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4336	-0-	-500	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4327	-0-	-353	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3525	-0-	-1311	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	83	-0-	-4357	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2857	-0-	-150	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2515	-0-	-789	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2452	-0-	-458	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2623	-0-	-74	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4486	-0-	-526	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4780	-0-	-380	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4204	-0-	-1128	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4668	-0-	-402	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
*12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3271	-0-	-542	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2793	-0-	-91	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2827	-0-	-263	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2352	-0-	-841	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2746	-0-	-602	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	2922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3410	X	2470	-0-	-940	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2423	-0-	-877	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2400	-0-	-607	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5126	-0-	-1006	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5476	-0-	-1096	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5610	-0-	-630	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5687	-0-	-761	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5225	-0-	-745	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5749	-0-	-48	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5367	-0-	-368	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4667	-0-	-883	-0-	4666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5735	X	4889	-0-	-846	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4244	-0-	-1306	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3905	-0-	-1830	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	461	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2505	-0-	-2145	-0-	73	1	2432	2	N	-0-					47
02	4032	X	2809	-0-	-1223	-0-	82	1	2727	2	N	-0-					47
03	4464	X	3373	-0-	-1091	-0-	98	1	3275	2	N	-0-					47
04	4320	X	3367	-0-	-953	-0-	98	1	3269	2	N	-0-					47
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	181	1	6018	2	N	-0-					47
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	195	1	6506	2	N	-0-					47
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	208	1	6937	2	N	53					100
							58	9									
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	223	1	7417	2	N	70					170
							77	9									
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	224	1	7480	2	N	19	1	8			188
							21	9									
10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	222	1	7409	2	N	-0-					188
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	189	1	6313	2	N	-0-					188
*12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	209	1	6956	2	N	9					197
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 68,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3219	-0-	-561	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3236	-0-	-334	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3120	-0-	-569	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2714	-0-	-586	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3065	-0-	-345	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2886	-0-	-354	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	3362	2			N	-0-					82
02	3360	X	2542	-0-	-818	-0-	2542	2			N	-0-					82
03	3627	X	3049	-0-	-578	-0-	3049	2			N	-0-					82
04	3300	X	2860	-0-	-440	-0-	2860	2			N	-0-					82
05	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2			N	-0-					82
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					82
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					82
08	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			N	-0-					82
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	2	1	9	N	1	1	8			82
10	3348	X	2898	-0-	-450	-0-	2898	2			N	-0-					82
11	3240	X	2372	-0-	-868	-0-	2372	2			N	-0-					82
*12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 36,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	611	-0-	-939	-0-	611	2			N	-0-					137
02	1008	N	813	-0-	-195	-0-	813	2			N	-0-					137
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					137
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					137
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					137
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					137
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					137
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					137
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	2			N	-0-					137
10	1023	N	790	-0-	-233	-0-	790	2			N	-0-					137
11	990	N	500	-0-	-490	-0-	500	2			N	-0-					137
12	930	N	456	-0-	-474	-0-	456	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1003	-0-	-377	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	845	-0-	-705	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	75	1	2508	2	N	-0-					227
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	101	1	3355	2	N	-0-					227
03	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	94	1	3147	2	N	-0-					227
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	94	1	3134	2	N	-0-					227
05	3286	X	2766	-0-	-520	-0-	81	1	2685	2	N	-0-					227
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	104	1	3471	2	N	51	176	1			102
							56	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	111	1	3684	2	N	53					155
							58	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	116	1	3852	2	N	43					198
							47	9									
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	115	1	3825	2	N	-0-					198
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	115	1	3840	2	N	-0-					198
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	99	1	3294	2	N	-0-					198
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	107	1	3575	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 41,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2249	-0-	-301	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2229	-0-	-375	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	713	N	397	-0-	-316	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	589	N	199	-0-	-390	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4711	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2340	-0-	-840	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1694	-0-	-1592	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-635	-0-	1	1	950	2	N	24					114
							26	9									
02	1484	N	928	-0-	-556	-0-	1	1	927	2	N	-0-					114
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	3	1	2601	2	N	31					145
							34	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	2	1	1935	2	N	-0-					145
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2	1	2067	2	N	31					176
							34	9									
06	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1	1	1399	2	N	9					185
							10	9									
07	1643	N	411	-0-	-1232	-0-	411	2			N	-0-					185
08	2046	N	271	-0-	-1775	-0-	271	2			N	-0-					185
09	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	382	2			N	-0-					185
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					185
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	1	1	626	2	N	-0-					185
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	663	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 12,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

01	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			N	-0-					15
02	2772	X	1916	-0-	-856	-0-	1916	2			N	-0-					15
03	3069	X	609	-0-	-2460	-0-	609	2			N	-0-					15
04	2970	X	519	-0-	-2451	-0-	519	2			N	-0-					15
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					15
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					15
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					15
08	4216	X	3204	-0-	-1012	-0-	3204	2			N	-0-					15
09	4080	X	2852	-0-	-1228	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			15
10	4216	X	2704	-0-	-1512	-0-	2704	2			N	-0-					15
11	3780	X	1160	-0-	-2620	-0-	1160	2			N	-0-					15
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 31,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4260	-0-	-136	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4041	-0-	-826	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4058	-0-	-652	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4383	-0-	-329	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4091	-0-	-469	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3783	-0-	-929	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4039	-0-	-191	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3301	-0-	-1070	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2624	-0-	-1606	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2631	-0-	-1740	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	15676	-0-	-9186	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
02	20776	X	12554	-0-	-8222	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	14474	-0-	-6451	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	13946	-0-	-5284	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	12963	-0-	-6908	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12626	-0-	-2554	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13024	-0-	-1453	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
08	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
09	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11223	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9534	-0-	-306	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8707	-0-	-1461	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-					52
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					52
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					52
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					52
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					52
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					52
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					52
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					52
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					52
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					52
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					52
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					52
02	2408	N	1931	-0-	-477	-0-	1931	3			N	-0-					52
03	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	2383	3			N	-0-					52
04	2580	N	2117	-0-	-463	-0-	2117	3			N	-0-					52
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					52
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					52
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					52
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					52
09	2250	N	2214	-0-	-36	-0-	2192	3	22	9	N	20					72
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					72
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					72
12	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2166	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 28,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1569	-0-	-539	-0-	46	1	1523	2	N	-0-					78
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	64	1	2135	2	N	-0-					78
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	2	N	-0-					78
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	63	1	2109	2	N	-0-					78
05	2139	N	711	-0-	-1428	-0-	21	1	690	2	N	-0-					78
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					78
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	82	1	2726	2	N	2					80
							2	9									
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	N	5					85
							6	9									
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	80	1	2681	2	N	-0-					85
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	78	1	2594	2	N	-0-					85
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	65	1	2166	2	N	-0-					85
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	56	1	1855	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 23,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1857	-0-	-153	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1661	-0-	-529	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1957	-0-	-461	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2			N	-0-					242
02	2996	X	2978	-0-	-18	-0-	2978	2			N	-0-					242
03	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3128	2	22	9	N	20					262
04	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3152	2			N	-0-					262
05	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	3034	2			N	-0-					262
06	3180	X	1118	-0-	-2062	-0-	1118	2			N	-0-					262
07	3286	X	1831	-0-	-1455	-0-	1831	2			N	-0-					262
08	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2935	2			N	-0-					262
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3069	2	37	9	N	34	182	1			114
10	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	2982	2			N	-0-					114
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					114
*12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 33,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	38	1	1265	2	N	-0-					125
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	-0-					125
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1195	2	N	-0-					125
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	N	-0-					125
05	1209	N	554	-0-	-655	-0-	16	1	538	2	N	-0-					125
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					125
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	54	1	1785	2	N	-0-					125
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1600	2	N	20					145
							22	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	42	1	1395	2	N	28					173
							31	9									
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	39	1	1312	2	N	-0-					173
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	1175	2	N	-0-					173
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	34	1	1127	2	N	47					220
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 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	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					158
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2151	2	13	9	N	12					170
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1911	2	17	9	N	15					185
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					185
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					185
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					185
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					185
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					185
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					185
10	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	2188	2			N	-0-					185
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					185
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 29,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 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	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2855	-0-	-393	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3175	-0-	-305	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2929	-0-	-221	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2628	-0-	-658	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 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	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4526	-0-	-38	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4846	-0-	-207	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4290	-0-	-763	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4334	-0-	-688	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3927	-0-	-153	-0-	3925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4216	X	3612	-0-	-604	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2542	-0-	-1538	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2352	-0-	-1864	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5147	-0-	-495	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	2300	-0-	-2796	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2831	-0-	-2439	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4478	-0-	-622	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3819	-0-	-1327	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3867	-0-	-1113	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	437	-0-	-3717	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4566	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4154	X	965	-0-	-3189	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
*12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3882	-0-	-148	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3070	-0-	-542	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3677	-0-	-193	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3569	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3355	-0-	-215	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3437	-0-	-252	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38006	X	15098	-0-	-22908	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	14173	-0-	-11139	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	16347	-0-	-6748	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	14578	-0-	-3992	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	12859	-0-	-4284	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	12977	-0-	-2833	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	11789	-0-	-4548	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11020	-0-	-1721	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	9914	-0-	-2416	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	9602	-0-	-3139	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	8653	-0-	-3677	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	8479	-0-	-3301	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	88	1	2938	2	N	-0-			77
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	84	1	2808	2	N	-0-			77
03	2387	X	1887	-0-	-500	-0-	55	1	1832	2	N	-0-			77
04	2310	X	1930	-0-	-380	-0-	56	1	1874	2	N	-0-			77
05	2387	X	1091	-0-	-1296	-0-	32	1	1059	2	N	-0-			77
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			77
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	80	1	2659	2	N	-0-			77
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	109	1	3644	2	N	-0-			77
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	120	1	3993	2	N	-0-			77
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	121	1	4047	2	N	-0-			77
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	92	1	3082	2	N	-0-			77
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	92	1	3051	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 31,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			-0-
04	810	N	480	-0-	-330	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
05	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			Y	-0-			-0-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
08	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
09	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
02	3220	X	2946	-0-	-274	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
03	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
05	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
09	3300	X	2944	-0-	-356	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 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	5673	X	5162	-0-	-511	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4512	-0-	-1228	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4193	-0-	-1087	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4633	-0-	-544	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4332	-0-	-678	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4386	-0-	-605	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4256	-0-	-363	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4058	-0-	-412	-0-	4056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4619	X	4115	-0-	-504	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	869	-0-	-278	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	896	N	723	-0-	-173	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					167
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					167
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					167
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					167
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					167
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					167
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	2			N	-0-					167
08	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			N	-0-					167
09	1590	N	1422	-0-	-168	-0-	1422	2			N	-0-					167
10	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	1355	2			N	-0-					167
11	1530	N	1255	-0-	-275	-0-	1255	2			N	-0-					167
12	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 17,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					94
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					94
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					94
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					94
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					94
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					94
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					94
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					94
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					94
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					94
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					94
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4412	-0-	-982	-0-	4412	2			N	-0-					102
02	4368	X	3822	-0-	-546	-0-	3822	2			N	-0-					102
03	4805	X	4004	-0-	-801	-0-	4004	2			N	-0-					102
04	4470	X	3490	-0-	-980	-0-	3490	2			N	-0-					102
05	4588	X	3686	-0-	-902	-0-	3686	2			N	-0-					102
06	4260	X	3380	-0-	-880	-0-	3380	2			N	-0-					102
07	4247	X	3010	-0-	-1237	-0-	3010	2			N	-0-					102
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					102
09	3450	X	3238	-0-	-212	-0-	3234	2	4	9	N	4	4	8			102
10	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3068	2			N	-0-					102
11	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	3049	2			N	-0-					102
12	3565	X	3084	-0-	-481	-0-	3084	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 41,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5960	-0-	-333	-0-	5960	2			N	-0-					64
02	5684	X	5372	-0-	-312	-0-	5372	2			N	-0-					64
03	5952	X	5248	-0-	-704	-0-	5248	2			N	-0-					64
04	5760	X	5576	-0-	-184	-0-	5576	2			N	-0-					64
05	5952	X	5554	-0-	-398	-0-	5554	2			N	-0-					64
06	5760	X	5038	-0-	-722	-0-	5038	2			N	-0-					64
07	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	5590	2	117	9	N	106					170
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					170
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					170
10	5580	X	4286	-0-	-1294	-0-	4286	2			N	-0-					170
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					170
*12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 66,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					112
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					112
03	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2077	2	1	9	N	1					113
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					113
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					113
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					113
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					113
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2					115
09	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	2			N	-0-					115
10	1829	N	1292	-0-	-537	-0-	1292	2			N	-0-					115
11	2130	N	1001	-0-	-1129	-0-	1001	2			N	-0-					115
12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 22,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	445	-0-	-665	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					41
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					41
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					41
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					41
05	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-					41
06	1800	N	1419	-0-	-381	-0-	1419	2			N	-0-					41
07	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					41
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					41
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					41
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					41
11	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2			N	-0-					41
12	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 21,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 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	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	600	N	349	-0-	-251	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	990	N	645	-0-	-345	-0-	643	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2888	-0-	-212	512	2888	2			N	-0-					133
02	2957	X	2445	-0-	-512	-0-	2445	2			N	-0-					133
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					133
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					133
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					133
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					133
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					133
08	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			N	-0-					133
09	2190	N	2082	-0-	-108	-0-	2082	2			N	-0-					133
10	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2			N	-0-					133
11	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	2049	2			N	-0-					133
12	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2079	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 27,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4109	-0-	-696	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4017	-0-	-44	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
*12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	880	-0-	-1500	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1724	-0-	-911	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1573	-0-	-977	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3368	-0-	268	273	3368	2			N	-0-					-0-
09	2530	N	2257	-0-	-273	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1922	N	1342	-0-	-580	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1267	-0-	-593	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1466	-0-	-456	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

01	2511	N	2220	-0-	-291	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

01	9827	X	6756	-0-	-3071	-0-	6756	2			N	-0-					30
02	8204	X	5400	-0-	-2804	-0-	5400	2			N	-0-					30
03	8525	X	6892	-0-	-1633	-0-	6892	2			N	-0-					30
04	7380	X	6101	-0-	-1279	-0-	6101	2			N	-0-					30
05	7440	X	6173	-0-	-1267	-0-	6173	2			N	-0-					30
06	6660	X	5626	-0-	-1034	-0-	5626	2			N	-0-					30
07	6882	X	6015	-0-	-867	-0-	6015	2			N	-0-					30
08	6169	X	5483	-0-	-686	-0-	5483	2			N	-0-					30
09	5970	X	5356	-0-	-614	-0-	5343	2	13	9	N	12	12	8			30
10	6169	X	5308	-0-	-861	-0-	5308	2			N	-0-					30
11	5820	X	5060	-0-	-760	-0-	5060	2			N	-0-					30
12	6014	X	5180	-0-	-834	-0-	5180	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 69,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					58
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					58
03	1147	N	876	-0-	-271	-0-	876	2			N	-0-					58
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					58
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					58
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					58
07	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			N	-0-					58
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					58
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					58
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					58
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					58
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

01	4309	X	3476	-0-	-833	-0-	3476	2			N	-0-					14
02	3640	X	2650	-0-	-990	-0-	2650	2			N	-0-					14
03	3937	X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2			N	-0-					14
04	3570	X	2977	-0-	-593	-0-	2977	2			N	-0-					14
05	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	2901	2			N	-0-					14
06	3360	X	2322	-0-	-1038	-0-	2322	2			N	-0-					14
07	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					14
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					14
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2777	2	7	9	N	6	6	8			14
10	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-					14
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					14
12	2821	N	2617	-0-	-204	-0-	2617	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 34,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2218	-0-	-820	-0-	2218	2			N	-0-					47
02	2380	X	1227	-0-	-1153	-0-	1227	2			N	-0-					47
03	2604	N	973	-0-	-1631	-0-	973	2			N	-0-					47
04	2160	N	1605	-0-	-555	-0-	1605	2			N	-0-					47
05	3100	N	3538	-0-	438	438	3538	2			N	-0-					47
06	3000	N	3042	-0-	42	480	3042	2			N	-0-					47
07	3100	N	3096	-0-	-4	476	3096	2			N	-0-					47
08	3534	X	2915	-0-	-619	-0-	2915	2			N	-0-					47
09	3420	X	2479	-0-	-941	-0-	2479	2			N	-0-					47
10	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	3000	2			N	-0-					47
11	3030	X	2984	-0-	-46	-0-	2984	2			N	-0-					47
*12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 30,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2798	-0-	-984	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2291	-0-	-1369	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2167	-0-	-1493	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2088	-0-	-1694	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
10	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					67
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					67
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					67
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					67
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	570	N	38	-0-	-532	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

01	6448	X	5347	-0-	-1101	-0-	5336	2	11	9	N	10					180
02	5796	X	4602	-0-	-1194	-0-	4602	2			N	-0-					180
03	6200	X	5085	-0-	-1115	-0-	5074	2	11	9	N	10					190
04	5610	X	4591	-0-	-1019	-0-	4591	2			N	-0-					190
05	5580	X	4722	-0-	-858	-0-	4722	2			N	-0-					190
06	5160	X	4455	-0-	-705	-0-	4455	2			N	-0-					190
07	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	4486	2			N	-0-					190
08	4743	X	4603	-0-	-140	-0-	4603	2			N	-0-					190
09	4590	X	4392	-0-	-198	-0-	4389	2	3	9	N	3	3	8			190
10	4712	X	4298	-0-	-414	-0-	4298	2			N	-0-					190
11	4470	X	3996	-0-	-474	-0-	3996	2			N	-0-					190
12	4588	X	3997	-0-	-591	-0-	3997	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 54,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	510	N	308	-0-	-202	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	120	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 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	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-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3553	-0-	-59	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3922	-0-	-46	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	750	-0-	-428	-0-	750	2			N	-0-					71
02	1792	X	994	-0-	-798	-0-	994	2			N	-0-					71
03	1767	N	1151	-0-	-616	-0-	1151	2			N	-0-					71
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					71
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					71
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					71
07	1674	N	1204	-0-	-470	-0-	1204	2			N	-0-					71
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					71
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					71
10	1209	N	663	-0-	-546	-0-	663	2			N	-0-					71
11	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			N	-0-					71
*12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2247	2	2	9	N	2					73

TOTAL GAS PROD: 15,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					30
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					30
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					30
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					30
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					30
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					30
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					30
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4757	X	2849	-0-	-1908	-0-	2849	2			N	-0-					50
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					50
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					50
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					50
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					50
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					50
07	1922	X	394	-0-	-1528	-0-	394	2			N	-0-					50
08	3503	X	39	-0-	-3464	-0-	39	2			N	-0-					50
09	3390	X	77	-0-	-3313	-0-	77	2			N	-0-					50
10	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2			N	-0-					50
11	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3302	2			N	-0-					50
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 28,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					41
02	2184	N	1597	-0-	-587	-0-	1597	2			N	-0-					41
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					41
04	2430	N	2102	-0-	-328	-0-	2102	2			N	-0-					41
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					41
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					41
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					41
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					41
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2582	2	1	9	N	1	1	8			41
10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					41
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					41
*12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 27,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					125
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					125
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					125
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					125
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					125
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					125
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					125
08	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	2871	2			N	-0-					125
09	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	2595	2	1	9	N	1	1	8			125
10	2914	X	1920	-0-	-994	-0-	1920	2			N	-0-					125
11	2820	X	1367	-0-	-1453	-0-	1367	2			N	-0-					125
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 32,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

01	4588	X	3765	-0-	-823	-0-	3765	2			N	-0-					45
02	4032	X	3283	-0-	-749	-0-	3283	2			N	-0-					45
03	4309	X	3300	-0-	-1009	-0-	3300	2			N	-0-					45
04	4020	X	3501	-0-	-519	-0-	3501	2			N	-0-					45
05	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					45
06	3630	X	2952	-0-	-678	-0-	2952	2			N	-0-					45
07	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3621	2			N	-0-					45
08	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3401	2			N	-0-					45
09	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	3126	2	2	9	N	2	2	8			45
10	3565	X	3474	-0-	-91	-0-	3474	2			N	-0-					45
11	3450	X	3250	-0-	-200	-0-	3250	2			N	-0-					45
12	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	3115	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 40,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 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	3100	N	3741	-0-	641	1549	3741	2			N	-0-					-0-
02	5523	X	3974	-0-	-1549	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4402	X	3667	-0-	-735	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4386	-0-	-16	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3194	-0-	-216	-0-	3194	2			N	-0-					125
02	3080	X	2701	-0-	-379	-0-	2701	2			N	-0-					125
03	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	2825	2	1	9	N	1					126
04	3090	X	2864	-0-	-226	-0-	2864	2			N	-0-					126
05	3193	X	2301	-0-	-892	-0-	2301	2			N	-0-					126
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					126
07	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2973	2			N	-0-					126
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					126
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					126
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					126
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					126
*12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 33,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5324	-0-	-318	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4721	-0-	-319	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4526	-0-	-874	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4796	-0-	-364	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4026	-0-	-1213	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4050	-0-	-507	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4168	-0-	-242	-0-	4167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4557	X	3324	-0-	-1233	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3274	-0-	-1136	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	2715	-0-	-1765	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
03	961	X	848	-0-	-113	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	1037	-0-	-3763	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	1062	-0-	-1945	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	832	-0-	-5833	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	1007	-0-	-5443	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	2885	-0-	-3780	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
*12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3045	-0-	-830	-0-	3045	2			Y	-0-					179
02	3668	X	2553	-0-	-1115	-0-	2553	2			Y	-0-					179
03	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	3204	2	18	9	Y	16					195
04	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	2			Y	-0-	168	1			27
05	3844	X	2826	-0-	-1018	-0-	2826	2			Y	-0-					27
06	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2912	2	32	9	Y	29					56
07	3658	X	2776	-0-	-882	-0-	2776	2			Y	-0-					56
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					56
09	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			Y	-0-					56
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					56
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					56
12	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2833	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 35,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					97
02	1540	N	1219	-0-	-321	-0-	1219	2			N	-0-					97
03	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	2			N	-0-					97
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					97
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					97
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					97
07	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			N	-0-					97
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					97
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					97
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					97
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					97
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					21
02	784	N	250	-0-	-534	-0-	250	2			N	-0-					21
03	868	N	109	-0-	-759	-0-	109	2			N	-0-					21
04	840	N	215	-0-	-625	-0-	215	2			N	-0-					21
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					21
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					21
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					21
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2	2	8			21
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					21
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					21
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1472	-0-	-2930	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3803	-0-	-173	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	2900	-0-	-1347	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	1627	-0-	-2393	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2721	-0-	-1495	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3123	-0-	-957	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3323	-0-	-893	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	299	-0-	-2251	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	478	-0-	-2157	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	1393	-0-	-1157	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	787	-0-	-329	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	480	-0-	-240	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 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	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					9
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					9
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					11
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					11
05	2077	N	1302	-0-	-775	-0-	1302	2			N	-0-					11
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					11
07	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2			N	-0-					11
08	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					11
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					11
10	1395	N	656	-0-	-739	-0-	656	2			N	-0-					11
11	1080	N	529	-0-	-551	-0-	529	2			N	-0-					11
*12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 19,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	840	N	446	-0-	-394	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	930	N	347	-0-	-583	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	2122	2			N	-0-					78
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					78
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					78
04	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	2			N	-0-					78
05	2480	N	1668	-0-	-812	-0-	1668	2			N	-0-					78
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					78
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					78
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					78
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	2	2	9	N	2	2	8			78
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					78
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					78
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 26,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3478	-0-	-707	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2912	-0-	-504	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2263	-0-	-1519	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2298	-0-	-852	-0-	2297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3255	X	2068	-0-	-1187	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 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	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4360	-0-	-148	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4311	-0-	-519	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3926	-0-	-754	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3429	-0-	-621	-0-	3428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3787	-0-	-2541	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6690	-0-	-316	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5418	-0-	-1362	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6699	-0-	-307	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
*12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2444	-0-	-966	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2636	-0-	-1022	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2388	-0-	-1152	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2536	-0-	-1122	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	2614	-0-	-2904	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3099	-0-	-765	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
06	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
07	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8410	-0-	-1913	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7890	-0-	-2070	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	7562	-0-	-2730	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7033	-0-	-2087	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6725	-0-	-1924	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5246	-0-	-365	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4363	-0-	-1209	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5293	-0-	-473	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4948	-0-	-422	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4885	-0-	-245	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4109	-0-	-1192	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2762	-0-	-2008	-0-	2761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	3080	-0-	-1849	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3130	-0-	-1640	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3367	-0-	-1562	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2186	-0-	-642	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2508	-0-	-522	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	2470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	775	N	331	-0-	-444	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	720	N	413	-0-	-307	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	744	N	331	-0-	-413	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3102	-0-	-438	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2312	-0-	-388	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2697	N	2492	-0-	-205	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2152	-0-	-488	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2639	-0-	-89	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	155	-0-	-6634	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
07	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
08	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5442	-0-	-1458	-0-	5441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6553	-0-	-347	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5524	-0-	-1606	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	1987	-0-	-865	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1483	-0-	-1245	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1528	-0-	-392	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1071	-0-	-1440	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	446	-0-	-994	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	960	N	302	-0-	-658	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2667	-0-	-371	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1903	-0-	-647	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
07	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2171	-0-	-559	-0-	2170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3038	N	2247	-0-	-791	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1460	-0-	-248	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	169	-0-	-1660	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1504	-0-	-326	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1714	-0-	-580	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1736	-0-	-244	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	937	-0-	-458	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	778	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1271	N	224	-0-	-1047	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	259	-0-	-1301	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	806	N	138	-0-	-668	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					28
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					28
04	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	2			N	-0-					28
05	3100	N	3027	-0-	-73	290	3027	2			N	-0-					28
06	1968	N	1678	-0-	-290	-0-	1678	2			N	-0-					28
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					28
08	3038	X	994	-0-	-2044	-0-	994	2			N	-0-					28
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					28
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					28
11	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	2341	2			N	-0-					28
*12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3209	-0-	-542	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	3312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3658	X	3258	-0-	-400	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	961	N	162	-0-	-799	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	961	N	294	-0-	-667	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3069	-0-	69	69	3068	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2393	N	2324	-0-	-69	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2805	-0-	-140	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1946	-0-	-294	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1737	-0-	-402	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4719	-0-	-293	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4808	-0-	-592	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4456	-0-	-614	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4503	-0-	-736	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4243	-0-	-227	-0-	4242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4619	X	4218	-0-	-401	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	1682	-0-	-2788	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	1576	-0-	-2919	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	866	-0-	-304	-0-	865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3377	-0-	377	377	3377	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3106	-0-	6	383	3106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	5442	-0-	-10275	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	9201	-0-	-4995	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	1944	-0-	-8193	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
06	9870	X	244	-0-	-9626	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	2262	-0-	-7937	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3585	2	39	9	N	35	35	8			-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4190	-0-	1190	1190	4190	2			N	-0-					-0-
*12	5465	X	4275	-0-	-1190	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 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	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1479	-0-	-981	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
*12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2263	N	1559	-0-	-704	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2625	-0-	-103	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 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	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2438	-0-	-418	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2113	-0-	-956	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
09	2749	N	2744	-0-	-5	-0-	2743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2176	-0-	-704	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

01	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

01	6944	X	5586	-0-	-1358	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5790	-0-	-706	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5528	-0-	-1106	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5358	-0-	-792	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5535	-0-	-882	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5204	-0-	-1006	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5865	-0-	-552	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
09	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5309	-0-	-240	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5222	-0-	-148	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4769	-0-	-780	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3464	-0-	-194	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2541	-0-	-287	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1700	-0-	-1431	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2463	-0-	-668	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2356	-0-	-674	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	2390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	1936	-0-	-6372	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	1817	-0-	-5379	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5375	-0-	-2335	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
07	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6487	-0-	-713	-0-	6486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7440	X	6990	-0-	-450	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5830	-0-	-1370	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3806	-0-	-162	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2548	-0-	-1172	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1431	-0-	-2169	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2800	-0-	-800	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	5194	2			N	-0-					90
02	5656	X	4622	-0-	-1034	-0-	4622	2			N	-0-					90
03	6262	X	5262	-0-	-1000	-0-	5262	2			N	-0-					90
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					90
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					90
06	5100	X	4469	-0-	-631	-0-	4469	2			N	-0-					90
07	5704	X	4481	-0-	-1223	-0-	4481	2			N	-0-					90
08	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	5266	2			N	-0-					90
09	5250	X	4778	-0-	-472	-0-	4775	2	3	9	N	3	3	8			90
10	5208	X	3179	-0-	-2029	-0-	3179	2			N	-0-					90
11	5100	X	3236	-0-	-1864	-0-	3236	2			N	-0-					90
12	5270	X	2617	-0-	-2653	-0-	2617	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 53,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2116	-0-	-643	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1578	-0-	-1152	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2168	-0-	-653	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3210	-0-	-603	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2934	-0-	-756	-0-	2933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813	X	2721	-0-	-1092	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	718	-0-	-2462	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3197	-0-	-219	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3307	-0-	-444	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3597	-0-	-63	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3466	-0-	-14	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2709	-0-	-887	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2287	-0-	-1193	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2765	-0-	-118	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2620	-0-	-294	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2557	-0-	-574	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2332	-0-	-428	-0-	2330	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
*12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 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	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3144	-0-	-76	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2967	-0-	-483	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3296	-0-	-269	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3033	-0-	-417	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2472	-0-	-3511	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	3505	-0-	-1731	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4292	-0-	-1318	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			Y	-0-					-0-
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5024	-0-	-649	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	5272	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5390	-0-	-283	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5207	-0-	-283	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5466	-0-	-207	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1550	-0-	-434	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	95	-0-	-1735	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3818	-0-	-615	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2917	-0-	-2229	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4102	-0-	-398	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4654	-0-	-833	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3862	-0-	-1448	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3587	-0-	-1900	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3533	-0-	-1117	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3467	-0-	-1033	-0-	3466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4650	X	3624	-0-	-1026	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3381	-0-	-489	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1051	-0-	-569	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1093	-0-	-736	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	931	-0-	-433	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4553	-0-	-11	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4434	-0-	-576	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4090	-0-	-1087	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
*12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	935	-0-	-770	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1292	-0-	-537	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	936	-0-	-738	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3968	-0-	-1333	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3858	-0-	-790	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3933	-0-	-345	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3836	-0-	-304	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2998	-0-	-1280	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3606	-0-	-534	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3576	-0-	-702	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2278	-0-	-636	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2283	-0-	-1377	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2129	-0-	-1531	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2823	-0-	-1486	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2700	-0-	-1470	-0-	2699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4712	X	2676	-0-	-2036	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3655	-0-	-905	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3693	-0-	-1019	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4020	-0-	-940	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3408	-0-	-512	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3631	-0-	-709	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3619	-0-	-581	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3729	-0-	-611	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3422	-0-	-478	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3535	-0-	-247	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2556	-0-	-1195	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3990	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2771	-0-	-649	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2810	-0-	-941	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	849	-0-	-2778	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3126	-0-	-439	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2930	-0-	-520	-0-	2929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2896	-0-	-434	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 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	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1524	-0-	-336	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 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	6386	X	5600	-0-	-786	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4731	-0-	-925	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5420	-0-	-718	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5138	-0-	-682	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4675	-0-	-1339	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4566	-0-	-864	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5353	-0-	-72	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	743	-0-	-397	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	426	-0-	-721	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 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	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	183	-0-	-1026	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	152	-0-	-1018	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	146	-0-	-970	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4710	-0-	-358	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5047	-0-	-203	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5054	-0-	-340	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4842	-0-	-288	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4942	-0-	-266	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4306	-0-	-747	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4866	-0-	-24	-0-	4865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4522	-0-	-308	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4576	-0-	-446	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5636	-0-	-424	-0-	5635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6231	X	5168	-0-	-1063	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4559	-0-	-1411	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	3649	-0-	-2458	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1084	-0-	-1128	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	112	-0-	-2337	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	190	-0-	-2180	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	164	-0-	-2285	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	167	-0-	-2203	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	180	X	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3102	-0-	-538	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2789	-0-	-781	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2536	-0-	-554	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 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	3503	X	3262	-0-	-241	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2736	-0-	-428	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3015	-0-	-488	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2831	-0-	-319	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2401	-0-	-539	-0-	2400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3038	X	2425	-0-	-613	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2356	-0-	-584	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 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	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1568	-0-	-252	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1164	-0-	-306	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1376	-0-	-825	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1570	-0-	-614	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1431	-0-	-309	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1172	-0-	-657	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	952	-0-	-784	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6665	-0-	-1922	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5378	-0-	-2406	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7607	-0-	-433	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7048	-0-	-1260	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6147	-0-	-1758	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6647	-0-	-973	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7111	-0-	-763	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6531	-0-	-1089	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6353	-0-	-684	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3318	-0-	218	824	3318	2			Y	-0-					-0-
02	5703	X	4879	-0-	-824	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
08	1767	X	655	-0-	-1112	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1336	-0-	-374	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
*12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

01	1984	N	1154	-0-	-830	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1493	-0-	-522	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1372	-0-	-458	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

01	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3369	-0-	-51	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3134	-0-	-196	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3036	-0-	-234	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2955	-0-	-321	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2817	-0-	-810	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3063	-0-	-447	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2338	-0-	-1172	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2579	-0-	-707	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	2790	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2976	X	2162	-0-	-814	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2524	-0-	-356	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4431	-0-	-436	-0-	4431	2			N	-0-					191
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					191
03	4278	X	3042	-0-	-1236	-0-	3042	2			N	-0-					191
04	4140	X	3049	-0-	-1091	-0-	3049	2			N	-0-					191
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					191
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					191
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					191
08	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4174	2	26	9	N	24	176	1			39
09	4500	X	3978	-0-	-522	-0-	3976	2	2	9	N	2	2	8			39
10	4650	X	3919	-0-	-731	-0-	3918	2	1	9	N	1					40
11	4320	X	3744	-0-	-576	-0-	3744	2			N	-0-					40
12	4464	X	3205	-0-	-1259	-0-	3205	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 46,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	7650	2			N	-0-					33
02	7252	X	6590	-0-	-662	-0-	6590	2			N	-0-					33
03	7688	X	7094	-0-	-594	-0-	7094	2			N	-0-					33
04	7410	X	6797	-0-	-613	-0-	6797	2			N	-0-					33
05	7657	X	6778	-0-	-879	-0-	6778	2			N	-0-					33
06	7410	X	6237	-0-	-1173	-0-	6237	2			N	-0-					33
07	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	6681	2			N	-0-					33
08	6820	X	6242	-0-	-578	-0-	6242	2			N	-0-					33
09	6600	X	5472	-0-	-1128	-0-	5471	2	1	9	N	1	1	8			33
10	6789	X	5414	-0-	-1375	-0-	5414	2			N	-0-					33
11	6480	X	5133	-0-	-1347	-0-	5133	2			N	-0-					33
12	6696	X	6185	-0-	-511	-0-	6185	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 76,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	874	-0-	-776	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	992	N	625	-0-	-367	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	960	N	412	-0-	-548	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	992	N	475	-0-	-517	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	690	N	302	-0-	-388	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	690	N	394	-0-	-296	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	837	N	422	-0-	-415	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	390	N	70	-0-	-320	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2786	-0-	-294	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2592	-0-	-618	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2186	-0-	-874	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2601	-0-	-499	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1810	-0-	-830	-0-	1809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1956	-0-	-116	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3920	-0-	820	1925	3920	2			N	-0-					-0-
02	5343	X	3418	-0-	-1925	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3706	-0-	-1192	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4002	-0-	-422	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4293	-0-	-419	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3322	-0-	-1058	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3254	-0-	-1179	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3939	-0-	-531	-0-	3938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4619	X	3895	-0-	-724	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3856	-0-	-374	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3505	-0-	-866	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4617	-0-	-723	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4831	-0-	-687	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5318	-0-	-22	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
*12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2669	-0-	-338	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2561	-0-	-71	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2031	-0-	-852	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2459	-0-	-121	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2188	-0-	-633	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3389	-0-	-1881	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1654	-0-	-2882	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3627	-0-	-273	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3515	-0-	-1600	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	873	-0-	-4056	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	4929	X	137	-0-	-4792	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	153	-0-	-3477	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1062	-0-	-922	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	628	-0-	-660	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	758	-0-	-730	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2732	-0-	-120	-0-	2732	2			Y	-0-					9
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					9
03	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	2678	2			Y	-0-					9
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-	8	1			1
05	2821	N	2529	-0-	-292	-0-	2529	2			Y	-0-					1
06	2580	N	2405	-0-	-175	-0-	2403	2	2	9	Y	2					3
07	2790	N	2449	-0-	-341	-0-	2449	2			Y	-0-					3
08	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			Y	-0-					3
09	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			Y	-0-					3
10	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			Y	-0-					3
11	2400	N	2361	-0-	-39	-0-	2361	2			Y	-0-					3
12	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 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	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2524	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2491	-0-	-239	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2167	-0-	-437	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
06	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
07	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10365	-0-	-45	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9814	-0-	-943	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
11	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
*12	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 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	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2820	-0-	-820	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2950	-0-	-950	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3111	-0-	-919	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2873	-0-	-1002	-0-	2873	2			N	-0-					28
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					28
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					28
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					28
05	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	2			N	-0-					28
06	3690	X	2726	-0-	-964	-0-	2726	2			N	-0-					28
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					28
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					28
09	3600	X	3306	-0-	-294	-0-	3306	2			N	-0-					28
10	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-					28
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					28
*12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 44,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					47
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					47
03	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					47
04	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					47
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					47
06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					47
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					47
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					47
09	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7783	2	4	9	N	4	4	8			47
10	7936	X	7719	-0-	-217	-0-	7719	2			N	-0-					47
11	7680	X	7492	-0-	-188	-0-	7492	2			N	-0-					47
12	7936	X	7707	-0-	-229	-0-	7707	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 92,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	5100	2			N	-0-					25
02	4676	X	4650	-0-	-26	-0-	4650	2			N	-0-					25
03	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4885	2			N	-0-					25
04	5010	X	4228	-0-	-782	-0-	4228	2			N	-0-					25
05	5146	X	3873	-0-	-1273	-0-	3873	2			N	-0-					25
06	4980	X	3636	-0-	-1344	-0-	3630	2	6	9	N	5					30
07	5146	X	4965	-0-	-181	-0-	4965	2			N	-0-					30
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4783	2	6	9	N	5					35
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4574	2	6	9	N	5					40
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					40
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4321	2	6	9	N	5					45
*12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 53,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					190
02	8624	X	6008	-0-	-2616	-0-	6008	2			N	-0-					190
03	8215	X	5992	-0-	-2223	-0-	5992	2			N	-0-					190
04	7770	X	5196	-0-	-2574	-0-	5196	2			N	-0-					190
05	8029	X	6191	-0-	-1838	-0-	6042	2	149	9	N	135					325
06	6450	X	4601	-0-	-1849	-0-	4601	2			N	-0-					325
07	6665	X	5708	-0-	-957	-0-	5708	2			N	-0-					325
08	6076	X	5255	-0-	-821	-0-	5255	2			N	-0-					325
09	5880	X	4756	-0-	-1124	-0-	4640	2	116	9	N	105	179	1	1	8	250
10	6076	X	5480	-0-	-596	-0-	5480	2			N	-0-					250
11	5520	X	4481	-0-	-1039	-0-	4481	2			N	-0-					250
12	5704	X	5142	-0-	-562	-0-	5142	2			N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 64,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4160	-0-	-10	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3884	-0-	-673	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4177	-0-	-233	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	3512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4823	-0-	-354	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2923	-0-	-1753	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2179	-0-	-2843	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	2605	-0-	-2165	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2026	-0-	-2810	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2205	-0-	-2475	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
*12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5112	-0-	-34	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4130	-0-	-686	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4011	-0-	-1259	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3426	-0-	-1674	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3632	-0-	-1638	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
*12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4331	-0-	-908	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4107	-0-	-541	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4350	-0-	-270	-0-	4348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4774	X	3384	-0-	-1390	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3199	-0-	-1421	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4031	-0-	-743	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1397	-0-	-199	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	1598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4194	-0-	-454	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4139	-0-	-1007	-0-	4138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4980	X	4558	-0-	-422	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4550	-0-	-596	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4309	-0-	-403	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3058	-0-	-1502	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3205	-0-	-1355	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3197	-0-	-247	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2940	-0-	-540	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
*12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5348	-0-	-15	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4402	-0-	-496	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3566	-0-	-1174	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3014	-0-	-1884	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4229	-0-	-511	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3394	-0-	-1504	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
*12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
06	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
07	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	7483	-0-	-2837	-0-	7482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10664	X	9065	-0-	-1599	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8411	-0-	-2253	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6755	-0-	-1869	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7991	-0-	-658	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7088	-0-	-1127	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7513	-0-	-287	-0-	7512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8060	X	7291	-0-	-769	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6907	-0-	-893	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6314	-0-	-1746	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3648	-0-	-940	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3456	-0-	-632	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2645	-0-	-1045	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2977	-0-	-1239	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2695	-0-	-1056	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2181	-0-	-1449	-0-	2180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	2502	-0-	-1249	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5115	-0-	-569	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4734	-0-	-636	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5085	-0-	-588	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5737	-0-	-53	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5170	-0-	-813	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4607	-0-	-415	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3184	-0-	384	384	3184	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2761	-0-	-339	45	2761	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3568	-0-	568	613	3568	2			N	-0-					-0-
05	3838	X	3225	-0-	-613	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3344	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3162	X	1579	-0-	-1583	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1439	-0-	-1621	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2277	-0-	-885	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2558	-0-	-74	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2336	-0-	-424	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2759	N	2369	-0-	-390	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2254	-0-	-416	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2337	-0-	-360	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3392	-0-	-297	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2964	-0-	-228	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2459	-0-	-1075	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2688	-0-	-846	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3979	-0-	-837	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4180	-0-	-1090	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5025	-0-	-245	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4233	-0-	-820	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3518	-0-	-1442	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4270	-0-	-530	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3507	-0-	-1453	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
*12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4274	-0-	-3314	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6984	-0-	-983	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6861	-0-	-639	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6904	-0-	-846	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6305	-0-	-1195	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6577	-0-	-263	-0-	6575	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6485	-0-	-355	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6608	-0-	-460	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6636	-0-	-432	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5484	-0-	-900	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4041	-0-	-2593	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5466	-0-	-954	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5953	-0-	-681	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5416	-0-	-1004	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	3610	-0-	-2466	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3205	-0-	-2747	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4320	-0-	-1440	-0-	4318	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5952	X	4682	-0-	-1270	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4748	-0-	-682	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
*12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2808	-0-	-478	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2761	-0-	-269	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2856	-0-	-444	-0-	2854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2258	-0-	-1042	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1000	-0-	-2410	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4010	-0-	-795	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3597	-0-	-267	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3453	-0-	-825	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3917	-0-	-223	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2173	-0-	-1697	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3146	-0-	-915	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 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	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2514	-0-	-1026	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1980	-0-	-1678	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	130	-0-	-3410	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	1046	-0-	-994	-0-	1044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	10515	-0-	7515	7515	10515	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	10439	-0-	7339	14854	10439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7334	-0-	-1439	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6059	-0-	-1305	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5158	-0-	-2964	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	4736	-0-	-3124	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	4285	-0-	-3372	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4100	-0-	-3010	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	4667	-0-	-2029	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3083	-0-	-1177	-0-	3081	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
*12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4195	-0-	-173	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4224	-0-	-612	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4499	-0-	-181	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2723	-0-	-1957	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4113	-0-	-207	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3987	-0-	-477	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 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	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3703	-0-	-257	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3757	-0-	-203	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3463	-0-	-629	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3132	-0-	-468	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4475	-0-	-1291	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5169	-0-	-504	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5155	-0-	-185	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5259	-0-	-11	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4874	-0-	-226	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3583	-0-	-1749	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6215	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
*12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 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	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2794	-0-	-1329	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	4974	2			N	-0-					90
02	4592	X	4348	-0-	-244	-0-	4348	2			N	-0-					90
03	4960	X	3963	-0-	-997	-0-	3963	2			N	-0-					90
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					90
05	4960	X	4836	-0-	-124	-0-	4836	2			N	-0-					90
06	4800	X	4730	-0-	-70	-0-	4730	2			N	-0-					90
07	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	4875	2			N	-0-					90
08	4867	X	4598	-0-	-269	-0-	4598	2			N	-0-					90
09	4710	X	4582	-0-	-128	-0-	4580	2	2	9	N	2	2	8			90
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					90
11	4710	X	4566	-0-	-144	-0-	4566	2			N	-0-					90
12	4867	X	4514	-0-	-353	-0-	4514	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 55,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2852	-0-	-1860	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4185	-0-	-183	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3037	-0-	-983	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4293	-0-	-177	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3474	-0-	-1145	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3856	-0-	-554	-0-	3855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4557	X	3154	-0-	-1403	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 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	4309	X	3863	-0-	-446	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3532	-0-	-360	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3439	-0-	-467	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3456	-0-	-324	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2830	-0-	-1076	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4068	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4768	-0-	-1432	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4276	-0-	-1072	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4895	-0-	-871	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4645	-0-	-695	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4813	-0-	-147	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4353	-0-	-387	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4169	-0-	-729	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3591	-0-	-1214	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2820	-0-	-1830	-0-	2818	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4805	X	2194	-0-	-2611	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	701	-0-	-3649	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7736	-0-	-572	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6751	-0-	-1089	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6855	-0-	-1639	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5961	-0-	-1539	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6579	-0-	-1171	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7003	-0-	-497	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5463	-0-	-2008	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5020	-0-	-1831	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	4992	-0-	-1818	-0-	4991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7037	X	4155	-0-	-2882	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	3638	-0-	-3172	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4555	-0-	-901	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5163	-0-	-510	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4456	-0-	-668	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3814	-0-	-1642	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4269	-0-	-908	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4733	-0-	-277	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4468	-0-	-1205	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3797	-0-	-343	-0-	3796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
*12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 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	6200	X	4463	-0-	-1737	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	3765	-0-	-1639	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5188	-0-	-422	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5018	-0-	-159	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4709	-0-	-1111	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3487	-0-	-2527	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3051	-0-	-1940	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4538	-0-	-292	-0-	4537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
*12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

01	11129	X	6625	-0-	-4504	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4583	-0-	-1747	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	4767	-0-	-5711	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	10124	-0-	-16	-0-	10123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10478	X	3750	-0-	-6728	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	17	-0-	-10123	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	3018	-0-	-7460	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

01	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2310	-0-	-154	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2464	-0-	-264	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	1009	-0-	-1998	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	1926	-0-	-924	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1833	-0-	-616	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3660	-0-	-1486	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2659	-0-	-561	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2562	-0-	-888	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1238	-0-	-2327	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2424	-0-	-1823	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4247	X	3355	-0-	-892	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3208	-0-	-1039	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2477	-0-	-437	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	2538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	1915	-0-	-635	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1850	-0-	-785	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					68
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					68
03	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					68
04	2760	N	2497	-0-	-263	-0-	2497	2			N	-0-					68
05	2790	N	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-					68
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					68
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					68
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					68
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	1	8			68
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					68
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					68
*12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 31,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 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
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3649	-0-	-9	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3488	-0-	-52	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3204	-0-	-336	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4057	-0-	-128	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3680	-0-	-370	-0-	3678	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4185	X	3574	-0-	-611	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3332	-0-	-853	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5681	2			N	-0-					20
02	5180	X	5171	-0-	-9	-0-	5171	2			N	-0-					20
03	5673	X	5234	-0-	-439	-0-	5234	2			N	-0-					20
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					20
05	5735	X	5488	-0-	-247	-0-	5488	2			N	-0-					20
06	5550	X	5305	-0-	-245	-0-	5305	2			N	-0-					20
07	5735	X	5414	-0-	-321	-0-	5414	2			N	-0-					20
08	5518	X	5381	-0-	-137	-0-	5381	2			N	-0-					20
09	5340	X	5148	-0-	-192	-0-	5147	2	1	9	N	1	1	8			20
10	5487	X	5199	-0-	-288	-0-	5199	2			N	-0-					20
11	5310	X	3756	-0-	-1554	-0-	3756	2			N	-0-					20
12	5425	X	4413	-0-	-1012	-0-	4413	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 61,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3704	-0-	-356	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3919	-0-	-491	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4096	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	4061	X	3461	-0-	-600	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3201	-0-	-729	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3529	-0-	-532	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2075	-0-	-389	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1652	-0-	-748	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2125	-0-	-448	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2078	-0-	-402	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 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	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-					88
02	2856	X	2794	-0-	-62	-0-	2794	2			N	-0-					88
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			N	-0-					88
04	3000	X	2341	-0-	-659	-0-	2341	2			N	-0-					88
05	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2926	2			N	-0-					88
06	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	2957	2	15	9	N	14					102
07	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	2441	2	31	9	N	28					130
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2876	2	42	9	N	38					168
09	3000	N	3055	-0-	55	55	3035	2	20	9	N	18	1	8			185
10	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					185
11	2820	N	2579	-0-	-241	-0-	2579	2			N	-0-					185
*12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 32,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					30
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	2			N	-0-					30
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					30
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					30
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					30
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					30
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					30
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					30
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					30
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					30
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					30
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-					20
02	3976	X	2948	-0-	-1028	-0-	2948	2			N	-0-					20
03	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8642	2	17	9	N	15					35
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					35
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					35
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6230	2	11	9	N	10					45
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					45
08	6169	X	4615	-0-	-1554	-0-	4595	2	20	9	N	18					63
09	5970	X	4501	-0-	-1469	-0-	4500	2	1	9	N	1	1	8			63
10	6169	X	4109	-0-	-2060	-0-	4109	2			N	-0-					63
11	5970	X	3962	-0-	-2008	-0-	3956	2	6	9	N	5					68
12	5425	X	3770	-0-	-1655	-0-	3770	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 61,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1299	-0-	-282	-0-	1299	2			N	-0-					18
02	1148	N	1087	-0-	-61	-0-	1087	2			N	-0-					18
03	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			N	-0-					18
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					18
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					18
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	1144	2			N	-0-					18
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					18
08	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1512	2			N	-0-					18
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			18
10	3100	N	3515	-0-	415	415	3515	2			N	-0-					18
11	3000	N	3475	-0-	475	890	3475	2			N	-0-					18
*12	3100	N	3033	-0-	-67	823	3033	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4377	-0-	-153	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4304	-0-	-76	-0-	4302	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
*12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

01	6138	X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5313	-0-	-327	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5476	-0-	-352	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5203	-0-	-935	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5147	-0-	-793	-0-	5145	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6076	X	4807	-0-	-1269	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4740	-0-	-570	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4211	-0-	-1276	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

01	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3987	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5176	-0-	-652	-0-	5176	2			N	-0-					77
02	4676	X	4543	-0-	-133	-0-	4543	2			N	-0-					77
03	5177	X	5054	-0-	-123	-0-	5054	2			N	-0-					77
04	5010	X	4794	-0-	-216	-0-	4794	2			N	-0-					77
05	5177	X	4986	-0-	-191	-0-	4986	2			N	-0-					77
06	5010	X	4675	-0-	-335	-0-	4675	2			N	-0-					77
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					77
08	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	4839	2			N	-0-					77
09	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	4579	2	2	9	N	2	2	8			77
10	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	4834	2			N	-0-					77
11	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	4265	2			N	-0-					77
12	5022	X	3784	-0-	-1238	-0-	3784	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 56,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	758	-0-	-622	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	799	-0-	-472	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2527	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4069	-0-	1069	1069	4069	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4147	-0-	1047	2116	4147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4962	-0-	-122	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4170	-0-	-120	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3792	-0-	-288	-0-	3791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4075	-0-	-5	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7527	-0-	-33	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7991	-0-	-379	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7814	-0-	-196	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7671	-0-	-668	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7465	-0-	-605	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8122	-0-	-217	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7546	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7750	X	7705	-0-	-45	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7024	-0-	-476	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7062	-0-	-688	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 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	4867	X	3664	-0-	-1203	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3690	-0-	-588	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4183	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2947	-0-	-1133	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3011	-0-	-321	-0-	2848	2	163	9	N	148					148
03	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			N	-0-					148
04	3570	X	2375	-0-	-1195	-0-	2351	2	24	9	N	22					170
05	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	3429	2			N	-0-					170
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					170
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					170
08	3441	X	2818	-0-	-623	-0-	2818	2			N	-0-					170
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3926	2	1	9	N	1	1	8			170
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					170
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					170
*12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 46,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					129
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					129
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					129
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					129
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					129
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					129
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					129
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					129
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3904	2	2	9	N	2	2	8			129
10	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	3874	2			N	-0-					129
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					129
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 46,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 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	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7059	2	60	4	N	-0-					-0-
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5543	2	50	4	N	-0-					-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6058	2	56	4	N	-0-					-0-
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6676	2	60	4	N	-0-					-0-
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6724	2	58	4	N	-0-					-0-
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6491	2	60	4	N	-0-					-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6177	2	62	4	N	-0-					-0-
08	5270	X	4921	-0-	-349	-0-	4869	2	52	4	N	-0-					-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5374	2	42	4	N	-0-					-0-
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5343	2	62	4	N	-0-					-0-
11	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	4351	2	46	4	N	-0-					-0-
12	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	4412	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 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	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2636	-0-	-650	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3049	-0-	-131	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 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	7471	X	6168	-0-	-1303	-0-	6168	2			N	-0-					47
02	6748	X	6574	-0-	-174	-0-	6574	2			N	-0-					47
03	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	7185	2			N	-0-					47
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					47
05	7285	X	6984	-0-	-301	-0-	6984	2			N	-0-					47
06	7050	X	6771	-0-	-279	-0-	6771	2			N	-0-					47
07	7285	X	6928	-0-	-357	-0-	6928	2			N	-0-					47
08	7006	X	6240	-0-	-766	-0-	6240	2			N	-0-					47
09	6780	X	6517	-0-	-263	-0-	6516	2	1	9	N	1	1	8			47
10	7006	X	6809	-0-	-197	-0-	6809	2			N	-0-					47
11	6780	X	6558	-0-	-222	-0-	6558	2			N	-0-					47
12	6913	X	6763	-0-	-150	-0-	6763	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 80,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4175	-0-	-535	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4545	-0-	-725	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4251	-0-	-999	-0-	4249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5425	X	5126	-0-	-299	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4200	-0-	-1050	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4636	-0-	-696	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2297	-0-	-1361	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2830	-0-	-670	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2473	-0-	-1309	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3709	-0-	-191	-0-	3708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4030	X	3521	-0-	-509	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3496	-0-	-404	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3917	-0-	-113	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3978	-0-	-222	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3390	-0-	-1136	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4188	-0-	-72	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4073	-0-	-67	-0-	4072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4278	X	4059	-0-	-219	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3873	-0-	-267	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3669	-0-	-578	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 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	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1426	-0-	-224	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2319	-0-	-593	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1571	-0-	-1653	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2324	-0-	-796	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3161	-0-	-289	-0-	3158	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3565	X	2935	-0-	-630	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2825	-0-	-625	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 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	5828	X	4354	-0-	-1474	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4481	-0-	-363	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4907	-0-	-456	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3847	-0-	-1343	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3856	-0-	-1507	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4672	-0-	-128	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3193	-0-	-1767	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
*12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3117	-0-	-393	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2785	-0-	-842	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3076	-0-	-434	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2679	-0-	-51	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 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	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					95
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					95
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					95
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					95
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					95
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					95
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					95
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					95
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3893	2	2	9	N	2	2	8			95
10	2480	X	2314	-0-	-166	-0-	2314	2			N	-0-					95
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					95
*12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 43,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1588	-0-	-427	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1127	-0-	-413	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	1620	-0-	-1230	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	1918	-0-	-1027	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	1425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1891	N	1215	-0-	-676	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1155	-0-	-675	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1656	-0-	-264	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2128	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4869	-0-	-742	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4863	-0-	-541	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4891	-0-	-1123	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4754	-0-	-1066	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4971	-0-	-1043	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4444	-0-	-776	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3915	-0-	-1479	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4752	-0-	-177	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	4513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	4201	-0-	-728	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3893	-0-	-697	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
*12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5635	-0-	-534	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4510	-0-	-726	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5101	-0-	-509	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5093	-0-	-580	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4797	-0-	-663	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4551	-0-	-1029	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5014	-0-	-39	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	2484	-0-	-2406	-0-	2483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4675	-0-	-185	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4475	-0-	-547	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4152	-0-	-529	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4332	-0-	-349	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	3792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3596	-0-	-744	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 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	3100	N	2947	-0-	-153	324	2885	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2889	X	2565	-0-	-324	-0-	2509	2	56	4	N	-0-					-0-
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2536	2	62	4	N	-0-					-0-
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1935	2	48	4	N	-0-					-0-
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2895	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2318	2	60	4	N	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2493	2	62	4	N	-0-					-0-
08	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	2126	2	50	4	N	-0-					-0-
09	2310	N	1478	-0-	-832	-0-	1458	2	20	4	N	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2660	2	42	4	N	-0-					-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2455	2	60	4	N	-0-					-0-
*12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2334	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3618	-0-	-246	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3923	-0-	-355	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3703	-0-	-407	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3595	-0-	-35	-0-	3593	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3533	-0-	-97	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3706	-0-	-45	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	985	-0-	-387	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3166	-0-	-54	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	673	-0-	-2892	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1917	-0-	-1533	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3534	-0-	-216	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3168	-0-	-582	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3356	-0-	-519	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2932	-0-	-323	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3574	-0-	-115	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3213	-0-	-357	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3061	-0-	-628	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3122	-0-	-328	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	N	11					33
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	N	10					43
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					43
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					43
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			N	-0-					43
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					43
07	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					43
08	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					43
09	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	8			43
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					43
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					43
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 18,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 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	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	579	-0-	-444	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4309	-0-	-451	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4282	-0-	-988	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4701	-0-	-249	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4246	-0-	-869	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4455	-0-	-412	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4201	-0-	-46	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4033	-0-	-77	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4099	-0-	-148	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4394	-0-	-1093	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3702	-0-	-1254	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4435	-0-	-370	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3939	-0-	-711	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4183	-0-	-95	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2676	-0-	-208	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2190	-0-	-1003	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2876	-0-	-4	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
09	2880	N	2590	-0-	-290	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3058	-0-	-1002	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3455	-0-	-792	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2983	-0-	-830	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3173	-0-	-516	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3186	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2433	-0-	-567	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5976	-0-	-317	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5279	-0-	-237	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5476	-0-	-374	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5523	-0-	-491	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5183	-0-	-607	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5256	-0-	-603	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5200	-0-	-349	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4890	-0-	-480	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5128	-0-	-390	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5011	-0-	-179	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5124	-0-	-146	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9676	-0-	-585	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	8095	-0-	-249	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8786	-0-	-452	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8986	-0-	-252	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8439	-0-	-501	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	9220	-0-	-18	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8328	-0-	-372	-0-	8326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8990	X	8792	-0-	-198	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
11	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8165	-0-	-825	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7920	-0-	-1907	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	6968	-0-	-1516	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6133	-0-	-3043	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7892	-0-	-538	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7563	-0-	-87	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	8008	-0-	-145	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8621	-0-	-214	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7028	-0-	-1522	-0-	7026	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8835	X	7219	-0-	-1616	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7098	-0-	-1242	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7014	-0-	-1604	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

01	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	960	N	849	-0-	-111	-0-	847	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	936	-0-	-84	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 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	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4190	-0-	-850	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3782	-0-	-1767	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5061	-0-	-488	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4677	-0-	-363	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5101	-0-	-510	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5047	-0-	-6	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4548	-0-	-342	-0-	4546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4639	-0-	-251	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3019	-0-	-1181	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4114	-0-	-386	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3654	-0-	-996	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3823	-0-	-527	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3806	-0-	-4	-0-	3805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3937	X	3291	-0-	-646	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2217	-0-	-1593	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			N	-0-					40
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					40
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					40
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					40
05	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-					40
06	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	1995	2			N	-0-					40
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					40
08	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	2			N	-0-					40
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					40
10	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2083	2			N	-0-					40
11	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	2060	2			N	-0-					40
12	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2379	-0-	-1434	-0-	2379	2			N	-0-					17
02	3444	X	3331	-0-	-113	-0-	3331	2			N	-0-					17
03	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	3670	2			N	-0-					17
04	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	3475	2			N	-0-					17
05	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3454	2			N	-0-					17
06	3570	X	3280	-0-	-290	-0-	3280	2			N	-0-					17
07	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3320	2			N	-0-					17
08	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	3063	2			N	-0-					17
09	3330	X	3328	-0-	-2	-0-	3327	2	1	9	N	1	1	8			17
10	3441	X	2385	-0-	-1056	-0-	2385	2			N	-0-					17
11	3270	X	1540	-0-	-1730	-0-	1540	2			N	-0-					17
12	3441	X	2174	-0-	-1267	-0-	2174	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 35,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2477	-0-	-193	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	47	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3561	-0-	461	461	104	1	3457	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2951	-0-	-49	412	86	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	2261	N	1849	-0-	-412	-0-	54	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	55	1	1844	2	N	-0-					-0-
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	44	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1469	-0-	-360	-0-	43	1	1426	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1484	-0-	-286	-0-	43	1	1441	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1518	-0-	-311	-0-	44	1	1474	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	1377	-0-	-393	-0-	40	1	1337	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	39	1	1310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3614	-0-	-13	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3113	-0-	-163	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2974	-0-	-684	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3344	-0-	-314	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2675	-0-	-835	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3614	-0-	-75	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2399	-0-	-949	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2447	-0-	-793	-0-	2446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2945	-0-	-295	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2202	-0-	-1146	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					122
02	2128	N	2080	-0-	-48	-0-	2080	2			N	-0-					122
03	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-					122
04	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	2269	2			N	-0-					122
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					122
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					122
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					122
08	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			N	-0-					122
09	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2230	2	12	9	N	11	1	8			132
10	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2259	2			N	-0-					132
11	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	2144	2	55	9	N	50					182
12	2325	N	1454	-0-	-871	-0-	1454	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 26,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5862	-0-	-958	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4678	-0-	-1426	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5852	-0-	-224	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5451	-0-	-219	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3866	-0-	-2892	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5344	-0-	-926	-0-	5343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6076	X	5205	-0-	-871	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5195	-0-	-1284	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5540	-0-	-877	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4396	-0-	-1316	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5657	-0-	-667	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5204	-0-	-766	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5634	-0-	-442	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4986	-0-	-474	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5570	-0-	-72	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4965	-0-	-677	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5160	-0-	-300	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5345	-0-	-49	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5404	-0-	-145	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5154	-0-	-216	-0-	5151	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5008	-0-	-272	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4822	-0-	-572	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1099	-0-	-553	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	847	-0-	-703	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	993	-0-	-507	-0-	992	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6098	-0-	-1559	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4779	-0-	-1493	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5582	-0-	-1362	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	4276	-0-	-2444	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4710	-0-	-1397	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5606	-0-	-304	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5026	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4602	-0-	-172	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4066	-0-	-832	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	3749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3616	-0-	-304	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3659	-0-	-681	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3138	-0-	-852	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3338	-0-	-785	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3317	-0-	-553	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3640	-0-	-359	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3591	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6470	-0-	-226	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5312	-0-	-2136	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6408	-0-	-1001	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6105	-0-	-374	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5704	-0-	-527	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5204	-0-	-826	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
*12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					35
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4852	2	11	9	N	10					45
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					45
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					45
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					45
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					45
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					45
08	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			N	-0-					45
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5073	2	41	9	N	37	2	8			80
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4052	2	35	9	N	32					112
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					112
12	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	3395	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 47,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 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	8773	X	8736	-0-	-37	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7764	-0-	-552	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8253	-0-	-458	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8189	-0-	-271	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8318	-0-	-424	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8164	-0-	-296	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8139	-0-	-448	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8082	-0-	-257	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7632	-0-	-438	-0-	7631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8339	X	7719	-0-	-620	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7122	-0-	-948	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6945	-0-	-1208	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1360	-0-	-380	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1767	N	1255	-0-	-512	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	734	-0-	-976	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	856	-0-	-477	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3698	-0-	-250	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4176	-0-	-195	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3822	-0-	-408	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	3647	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3521	-0-	-571	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1312	-0-	-455	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6496	-0-	-1347	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	4924	-0-	-2188	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6840	-0-	-755	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6723	-0-	-447	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6467	-0-	-942	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6274	-0-	-360	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5903	-0-	-517	-0-	5902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6634	X	6001	-0-	-633	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5679	-0-	-741	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5717	-0-	-576	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3179	-0-	79	125	3179	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2763	-0-	-37	88	2763	2			N	-0-					-0-
03	3075	X	2987	-0-	-88	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2022	-0-	-708	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2443	-0-	-407	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2652	-0-	-18	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2730	-0-	-1331	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2830	-0-	-260	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2374	-0-	-1067	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2075	-0-	-1255	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	2265	-0-	-1114	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					103
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					103
03	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	2			N	-0-					103
04	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-					103
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					103
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	832	2	4	9	N	4					107
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					107
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	734	2	3	9	N	3					110
09	840	N	537	-0-	-303	-0-	536	2	1	9	N	1	1	8			110
10	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					110
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					110
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 9,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 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	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					37
02	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					37
03	10633	X	6275	-0-	-4358	-0-	6275	2			N	-0-					37
04	10290	X	8862	-0-	-1428	-0-	8862	2			N	-0-					37
05	10633	X	8569	-0-	-2064	-0-	8569	2			N	-0-					37
06	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					37
07	10633	X	9221	-0-	-1412	-0-	9221	2			N	-0-					37
08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					37
09	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12661	2	1	9	N	1	1	8			37
10	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					37
11	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					37
*12	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 132,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5064	-0-	-981	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6067	-0-	-23	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4761	-0-	-1687	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4930	-0-	-1310	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5439	-0-	-1009	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4610	-0-	-70	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
*12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8919	-0-	-2391	-0-	8918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11687	X	8746	-0-	-2941	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	8347	-0-	-3113	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	8218	-0-	-3624	-0-	8218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8410	-0-	-704	-0-	8371	2	39	9	N	35					116
02	8232	X	6388	-0-	-1844	-0-	6388	2			N	-0-					116
03	8587	X	8200	-0-	-387	-0-	8200	2			N	-0-					116
04	8310	X	7079	-0-	-1231	-0-	7079	2			N	-0-					116
05	8587	X	4751	-0-	-3836	-0-	4751	2			N	-0-					116
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8352	2	50	9	N	45					161
07	8215	X	6757	-0-	-1458	-0-	6691	2	66	9	N	60	176	1			45
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					45
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6039	2	1	9	N	1	1	8			45
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					45
11	3990	X	3570	-0-	-420	-0-	3570	2			N	-0-					45
*12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 79,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 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	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2608	-0-	-152	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2726	-0-	-34	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2411	-0-	-2146	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1878	-0-	-2238	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1622	-0-	-718	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	32	-0-	-2386	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1473	-0-	-2937	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	743	-0-	-3814	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6152	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
*12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2409	-0-	-51	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

01	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - PLUGGED 02/04/15

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 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	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2921	-0-	-159	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2963	-0-	-277	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2478	-0-	-746	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2205	-0-	-709	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3989	-0-	-134	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3473	-0-	-195	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3635	-0-	-426	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3765	-0-	-265	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4076	-0-	-16	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3440	-0-	-250	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8607	2	58	4	N	-0-					-0-
02	11984	X	3758	-0-	-8226	-0-	3714	2	44	4	N	-0-					-0-
03	12400	X	4360	-0-	-8040	-0-	4302	2	58	4	N	-0-					-0-
04	12000	X	4109	-0-	-7891	-0-	4055	2	54	4	N	-0-					-0-
05	12400	X	4045	-0-	-8355	-0-	3995	2	50	4	N	-0-					-0-
06	8400	X	3420	-0-	-4980	-0-	3368	2	52	4	N	-0-					-0-
07	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	4239	2	62	4	N	-0-					-0-
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3834	2	54	4	N	-0-					-0-
09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6756	2	34	4	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14818	2	62	4	N	-0-					-0-
11	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10944	2	54	4	N	-0-					-0-
*12	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9363	2	58	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5969	-0-	-913	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	441	-0-	-4767	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2713	-0-	-2327	-0-	2709	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
*12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2567	-0-	-719	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3144	-0-	-36	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	3077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3348	X	2503	-0-	-845	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2312	-0-	-928	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5059	-0-	-707	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4846	-0-	-278	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5307	-0-	-366	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4916	-0-	-274	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4375	-0-	-988	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4672	-0-	-278	-0-	4670	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5084	X	4669	-0-	-415	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4697	-0-	-253	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4593	-0-	-522	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1575	-0-	-440	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1154	-0-	-861	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1398	-0-	-555	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1581	N	539	-0-	-1042	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	960	N	731	-0-	-229	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	594	-0-	-987	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6463	-0-	-171	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5820	-0-	-88	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6051	-0-	-490	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5907	-0-	-393	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6008	-0-	-440	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5719	-0-	-521	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4160	-0-	-2288	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5788	-0-	-32	-0-	5787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5548	-0-	-272	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5693	-0-	-321	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2009	-0-	-378	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1530	-0-	-660	-0-	1529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2866	-0-	-1753	-0-	2866	2			N	-0-					181
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					181
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					181
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					181
05	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4558	2			N	-0-					181
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					181
07	4960	X	4525	-0-	-435	-0-	4525	2			N	-0-					181
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4474	2	83	9	N	75	182	1			74
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	2	1	9	N	1	1	8			74
10	4247	X	3889	-0-	-358	-0-	3889	2			N	-0-					74
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					74
12	4247	X	4158	-0-	-89	-0-	4158	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 54,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2990	-0-	-451	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2681	-0-	-147	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1329	-0-	-1802	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	2529	-0-	-2555	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2615	-0-	-2305	-0-	2613	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5084	X	2609	-0-	-2475	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2519	-0-	-1951	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3505	-0-	-1362	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3852	-0-	-12	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	1799	-0-	-2479	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3392	-0-	-886	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3032	-0-	-2176	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2496	-0-	-2544	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	2642	-0-	-2566	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3404	-0-	-616	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1475	-0-	-1904	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2363	-0-	-457	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2801	-0-	-19	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2301	-0-	-427	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2243	-0-	-397	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2003	-0-	-725	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4334	-0-	-1126	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4081	-0-	-1840	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5314	-0-	-416	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5342	-0-	-579	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4597	-0-	-443	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4373	-0-	-1114	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4046	-0-	-1317	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	2893	-0-	-2297	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5332	X	4351	-0-	-981	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
*12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	795	-0-	-2150	-0-	795	2			N	-0-					51
02	2296	N	446	-0-	-1850	-0-	446	2			N	-0-					51
03	2108	N	501	-0-	-1607	-0-	501	2			N	-0-					51
04	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	2			N	-0-					51
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					51
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					51
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					51
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					51
09	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					51
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					51
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					51
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2782	-0-	-597	-0-	2782	2			N	-0-					142
02	3192	X	1441	-0-	-1751	-0-	1441	2			N	-0-					142
03	3348	X	1304	-0-	-2044	-0-	1304	2			N	-0-					142
04	3240	X	1262	-0-	-1978	-0-	1262	2			N	-0-					142
05	2790	X	2010	-0-	-780	-0-	1988	2	22	9	N	20					162
06	2700	X	2403	-0-	-297	-0-	2403	2			N	-0-					162
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					162
08	3100	N	3528	-0-	428	428	3513	2	15	9	N	14	176	1			-0-
09	3000	N	2872	-0-	-128	300	2871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2939	N	2639	-0-	-300	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1455	-0-	-141	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	3696	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3219	2	54	4	N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3542	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3316	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3254	2	60	4	N	-0-					-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3175	2	59	4	N	-0-					-0-
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3457	2	62	4	N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3127	2	56	4	N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3493	2	60	4	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3270	2	62	4	N	-0-					-0-
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2924	2	60	4	N	-0-					-0-
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3086	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2506	-0-	-284	-0-	2500	2	6	9	N	5					190
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					190
03	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1757	2	17	9	N	15					205
04	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2007	2	15	9	N	14	186	1			33
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					33
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					33
07	2077	N	1600	-0-	-477	-0-	1598	2	2	9	N	2					35
08	2511	N	2222	-0-	-289	-0-	2222	2			N	-0-					35
09	2280	N	1969	-0-	-311	-0-	1969	2			N	-0-					35
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					35
11	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1927	2			N	-0-					35
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 25,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 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	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6257	2	62	4	N	-0-					-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5575	2	56	4	N	-0-					-0-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5870	2	62	4	N	-0-					-0-
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5666	2	59	4	N	-0-					-0-
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5675	2	62	4	N	-0-					-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5146	2	60	4	N	-0-					-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4543	2	50	4	N	-0-					-0-
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4677	2	62	4	N	-0-					-0-
09	4320	X	111	-0-	-4209	-0-	109	2	2	4	N	-0-					-0-
10	4464	X	1410	-0-	-3054	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6515	2	32	4	N	-0-					-0-
*12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6062	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4805	-0-	-248	-0-	4805	2			N	-0-					155
02	4536	X	3628	-0-	-908	-0-	3628	2			N	-0-					155
03	4588	X	3693	-0-	-895	-0-	3693	2			N	-0-					155
04	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	4011	2			N	-0-					155
05	4805	X	4216	-0-	-589	-0-	4216	2			N	-0-					155
06	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	2			N	-0-					155
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					155
08	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	3928	2			N	-0-					155
09	4050	X	3504	-0-	-546	-0-	3502	2	2	9	N	2	2	8			155
10	4185	X	3565	-0-	-620	-0-	3565	2			N	-0-					155
11	4050	X	3219	-0-	-831	-0-	3219	2			N	-0-					155
12	4185	X	3752	-0-	-433	-0-	3752	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 46,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3145	-0-	145	214	3145	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3384	-0-	284	498	3384	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2011	-0-	-1151	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1531	-0-	-1529	-0-	1529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3162	X	1428	-0-	-1734	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1514	-0-	-1546	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1499	-0-	-1663	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 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	5704	X	3036	-0-	-2668	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	1878	-0-	-4954	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	3684	-0-	-3636	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6433	-0-	-1131	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3088	-0-	-1407	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7095	-0-	-2112	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7463	-0-	-1273	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7765	-0-	-1659	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7204	-0-	-986	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7618	-0-	-392	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
07	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7358	-0-	-1911	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7470	-0-	-1500	-0-	7458	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	9269	X	7193	-0-	-2076	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6539	-0-	-1741	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6471	-0-	-2085	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3416	-0-	-280	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3599	-0-	-493	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3604	-0-	-146	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3271	-0-	-263	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2189	-0-	-301	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2467	-0-	-23	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2176	-0-	-254	-0-	2174	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	5771	2			N	-0-					115
02	5376	X	3571	-0-	-1805	-0-	3571	2			N	-0-					115
03	5983	X	5450	-0-	-533	-0-	5450	2			N	-0-					115
04	5790	X	5209	-0-	-581	-0-	5209	2			N	-0-					115
05	5983	X	5134	-0-	-849	-0-	5134	2			N	-0-					115
06	5580	X	5025	-0-	-555	-0-	4997	2	28	9	N	25					140
07	5456	X	4414	-0-	-1042	-0-	4392	2	22	9	N	20	136	1			24
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					24
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5674	2	1	9	N	1	1	8			24
10	5146	X	3824	-0-	-1322	-0-	3824	2			N	-0-					24
11	4980	X	4275	-0-	-705	-0-	4275	2			N	-0-					24
12	5146	X	4420	-0-	-726	-0-	4420	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 58,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	140	-0-	-1472	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	930	N	397	-0-	-533	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5593	-0-	-1099	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	4022	-0-	-2953	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5506	-0-	-1244	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5301	-0-	-899	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	2777	-0-	-3223	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5394	X	4920	-0-	-474	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5130	-0-	-90	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4858	-0-	-536	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3064	-0-	-284	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2823	-0-	-5	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2777	-0-	-354	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2900	-0-	-14	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2026	-0-	-794	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2530	-0-	-46	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2123	-0-	-450	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2562	-0-	-258	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2999	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					25
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					25
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					25
04	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	3874	2			N	-0-					25
05	4216	X	3915	-0-	-301	-0-	3915	2			N	-0-					25
06	4080	X	3695	-0-	-385	-0-	3695	2			N	-0-					25
07	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	3777	2			N	-0-					25
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	2			N	-0-					25
09	3810	X	2804	-0-	-1006	-0-	2803	2	1	9	N	1	1	8			25
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					25
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					25
12	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 45,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5540	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4642	-0-	-878	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4572	-0-	-1132	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	9354	-0-	-2612	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9269	-0-	-1455	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10873	-0-	-690	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9042	-0-	-1219	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10271	-0-	-1602	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8669	-0-	-1065	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	6679	-0-	-2741	-0-	6678	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9734	X	4152	-0-	-5582	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
11	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	22148	2			N	-0-					-0-
*12	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	20172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6414	-0-	-809	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4227	-0-	-1905	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6312	-0-	-12	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5814	-0-	-396	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4791	-0-	-1626	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6235	-0-	-89	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
*12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6684	-0-	-1744	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6840	-0-	-2150	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6432	-0-	-1608	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6681	-0-	-1131	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7290	-0-	-270	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7076	-0-	-333	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6264	-0-	-339	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
09	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6212	-0-	-178	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5789	-0-	-814	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1734	-0-	-653	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4608	-0-	1608	1608	4608	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2220	-0-	-880	728	2220	2			Y	-0-					-0-
06	7453	X	6725	-0-	-728	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2343	-0-	-199	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5720	-0-	-480	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5393	-0-	-487	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5170	-0-	-380	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5191	-0-	-451	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5081	-0-	-189	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	5001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5270	X	4551	-0-	-719	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4486	-0-	-614	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					29
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					29
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					29
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					29
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					29
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					29
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					29
08	496	N	103	-0-	-393	-0-	103	2			N	-0-					29
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	1	8			29
10	620	N	346	-0-	-274	-0-	346	2			N	-0-					29
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					29
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4651	-0-	-433	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4003	-0-	-449	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4700	-0-	-229	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4231	-0-	-479	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4279	-0-	-588	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3920	-0-	-640	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4272	-0-	-440	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4130	-0-	-10	-0-	4129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4278	X	4208	-0-	-70	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3822	-0-	-318	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3871	-0-	-2391	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	2103	-0-	-3581	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6645	-0-	-1167	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5727	-0-	-1833	-0-	5725	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7781	X	6069	-0-	-1712	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5476	-0-	-1424	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5211	-0-	-1919	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3541	-0-	-458	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3205	-0-	-323	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1837	-0-	-1356	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1612	-0-	-1478	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1098	-0-	-2095	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	967	-0-	-113	-0-	966	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1364	N	989	-0-	-375	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

01	6758	X	6044	-0-	-714	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5520	-0-	-276	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5994	-0-	-361	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5811	-0-	-339	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5851	-0-	-287	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5313	-0-	-597	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5682	-0-	-425	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5487	-0-	-243	-0-	5486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5859	X	5424	-0-	-435	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5366	-0-	-307	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	2369	-0-	-2447	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4607	-0-	-725	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4167	-0-	-993	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3533	-0-	-937	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3829	-0-	-790	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3443	-0-	-773	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	3680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3232	-0-	-488	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5030	-0-	-850	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5354	-0-	-1156	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4809	-0-	-921	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5337	-0-	-584	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3775	-0-	-1955	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4197	-0-	-963	-0-	4196	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5363	X	4441	-0-	-922	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3660	-0-	-1530	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4006	-0-	-1357	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4155	-0-	-154	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3501	-0-	-419	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3609	-0-	-731	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3749	-0-	-451	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3863	-0-	-157	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3911	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3416	-0-	-645	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7000	-0-	-781	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6415	-0-	-126	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5524	-0-	-806	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5801	-0-	-647	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5761	-0-	-479	-0-	5759	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6448	X	5208	-0-	-1240	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4745	-0-	-1495	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4519	-0-	-1929	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	127	1	4230	2	N	-0-					-0-
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	130	1	4333	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4601	-0-	-49	-0-	134	1	4467	2	N	-0-					-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	132	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	131	1	4368	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4427	-0-	-73	-0-	129	1	4298	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	132	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	137	1	4560	2	N	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	128	1	4271	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4371	X	2273	-0-	-2098	-0-	66	1	2207	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3071	-0-	-1159	-0-	89	1	2982	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	2912	-0-	-1459	-0-	85	1	2827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8107	2	59	4	N	-0-					-0-
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6594	2	55	4	N	-0-					-0-
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6276	2	53	4	N	-0-					-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6687	2	60	4	N	-0-					-0-
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6762	2	59	4	N	-0-					-0-
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5850	2	52	4	N	-0-					-0-
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7097	2	62	4	N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5793	2	50	4	N	-0-					-0-
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5078	2	55	4	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4381	2	40	4	N	-0-					-0-
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5524	2	60	4	N	-0-					-0-
*12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5235	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3918	-0-	-825	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3116	-0-	-1144	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4553	-0-	-190	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3944	-0-	-646	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2837	-0-	-1906	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2380	-0-	-2030	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3518	-0-	-742	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5751	-0-	-1255	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	856	-0-	-4383	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3278	-0-	-1792	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5270	X	3065	-0-	-2205	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3129	-0-	-1971	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 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	5301	X	4913	-0-	-388	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4426	-0-	-306	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4722	-0-	-486	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4601	-0-	-514	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4410	-0-	-330	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4439	-0-	-459	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4261	-0-	-327	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4232	-0-	-208	-0-	4230	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4588	X	4263	-0-	-325	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4024	-0-	-386	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3955	-0-	-478	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	845	-0-	-767	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	522	-0-	-828	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	329	-0-	-1035	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	810	N	512	-0-	-298	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1582	-0-	-238	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	937	-0-	-1264	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	956	-0-	-1294	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1257	-0-	-727	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1022	-0-	-898	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	995	-0-	-235	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3296	-0-	-269	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	2894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5734	-0-	-497	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5137	-0-	-435	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5514	-0-	-500	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5576	-0-	-154	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5621	-0-	-300	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5417	-0-	-133	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5305	-0-	-368	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5151	-0-	-339	-0-	5149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5132	-0-	-298	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5092	-0-	-426	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2586	-0-	-297	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2436	-0-	-28	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2673	-0-	-177	-0-	2672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2945	N	2660	-0-	-285	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2452	-0-	-398	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2010	-0-	-749	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1758	-0-	-146	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1674	-0-	-434	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1702	-0-	-338	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	1265	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1581	N	1068	-0-	-513	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	543	-0-	-867	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	699	-0-	-603	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	7010	-0-	-120	-0-	7010	2			N	-0-					110
02	6328	X	6157	-0-	-171	-0-	6157	2			N	-0-					110
03	7037	X	6977	-0-	-60	-0-	6977	2			N	-0-					110
04	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					110
05	7037	X	6813	-0-	-224	-0-	6813	2			N	-0-					110
06	6780	X	5396	-0-	-1384	-0-	5396	2			N	-0-					110
07	7037	X	6568	-0-	-469	-0-	6568	2			N	-0-					110
08	6851	X	6575	-0-	-276	-0-	6575	2			N	-0-					110
09	6630	X	6396	-0-	-234	-0-	6363	2	33	9	N	30	2	8			138
10	6820	X	6364	-0-	-456	-0-	6364	2			N	-0-					138
11	6360	X	6163	-0-	-197	-0-	6163	2			N	-0-					138
12	6603	X	6312	-0-	-291	-0-	6312	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 77,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 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	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3857	-0-	-763	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4696	-0-	-481	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4043	-0-	-967	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4119	-0-	-1058	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4112	-0-	-569	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4799	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4154	X	3627	-0-	-527	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2329	-0-	-1691	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 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	7130	X	5651	-0-	-1479	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5661	-0-	-1221	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5192	-0-	-1468	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6681	-0-	-201	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6258	-0-	-402	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	4267	-0-	-2615	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4931	-0-	-1641	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4026	-0-	-2334	-0-	4025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6572	X	4153	-0-	-2419	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
11	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
*12	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3415	-0-	-1855	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4556	-0-	-64	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3982	-0-	-1102	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4026	-0-	-384	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3963	-0-	-927	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4133	-0-	-920	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5009	-0-	-354	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3383	-0-	-1807	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5363	X	4464	-0-	-899	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4314	-0-	-546	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3297	-0-	-1725	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10144	-0-	-551	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9119	-0-	-485	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10037	-0-	-472	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9633	-0-	-447	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9777	-0-	-515	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9324	-0-	-486	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9478	-0-	-628	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9458	-0-	-276	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9026	-0-	-394	-0-	9025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9734	X	9226	-0-	-508	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9026	-0-	-304	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9079	-0-	-407	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5727	-0-	-1000	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5433	-0-	-503	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5941	-0-	-445	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5505	-0-	-675	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5889	-0-	-280	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5661	-0-	-159	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4800	-0-	-1214	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5224	-0-	-476	-0-	5223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5890	X	5540	-0-	-350	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5040	-0-	-690	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5321	-0-	-600	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5862	-0-	-586	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5175	-0-	-481	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5416	-0-	-815	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5626	-0-	-194	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5525	-0-	-396	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5088	-0-	-582	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5278	-0-	-271	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4750	-0-	-620	-0-	4749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5518	X	5207	-0-	-311	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4919	-0-	-301	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5021	-0-	-373	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6396	-0-	-16	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6918	-0-	-181	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6801	-0-	-69	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6909	-0-	-190	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6716	-0-	-154	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7022	-0-	-46	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6915	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	7037	X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6739	-0-	-101	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6763	-0-	-398	-0-	6763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2549	-0-	-279	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2573	-0-	-248	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2460	-0-	-270	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2350	-0-	-110	-0-	2348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2449	N	1900	-0-	-549	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4638	-0-	-1686	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4111	-0-	-446	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4315	-0-	-95	-0-	4313	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4557	X	4310	-0-	-247	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2669	-0-	-1351	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3380	-0-	-1084	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11007	-0-	-1579	-0-	11007	2			N	-0-					18
02	11116	X	9863	-0-	-1253	-0-	9863	2			N	-0-					18
03	11408	X	10314	-0-	-1094	-0-	10314	2			N	-0-					18
04	10650	X	10168	-0-	-482	-0-	10168	2			N	-0-					18
05	11005	X	10230	-0-	-775	-0-	10204	2	26	9	N	24					42
06	10650	X	9582	-0-	-1068	-0-	9582	2			N	-0-					42
07	10912	X	10246	-0-	-666	-0-	10228	2	18	9	N	16					58
08	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11514	2	8	9	N	7					65
09	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10699	2	3	9	N	3	3	8			65
10	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					65
11	10080	X	9899	-0-	-181	-0-	9899	2			N	-0-					65
12	10416	X	9999	-0-	-417	-0-	9999	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 124,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					112
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					112
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					112
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					112
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					112
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					112
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					112
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					112
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					112
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					112
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					112
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 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	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3140	-0-	-40	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2731	-0-	-449	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2733	-0-	-627	-0-	2732	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3472	X	3045	-0-	-427	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6668	-0-	-2012	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	5434	-0-	-4114	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	5384	-0-	-3234	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	4768	-0-	-3572	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	3340	-0-	-5216	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	3479	-0-	-2971	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2334	-0-	-3680	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
09	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
11	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
*12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					101
02	5208	X	3782	-0-	-1426	-0-	3782	2			N	-0-					101
03	5766	X	3926	-0-	-1840	-0-	3926	2			N	-0-					101
04	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2			N	-0-					101
05	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	3743	2			N	-0-					101
06	4050	X	3574	-0-	-476	-0-	3574	2			N	-0-					101
07	4185	X	3615	-0-	-570	-0-	3615	2			N	-0-					101
08	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	3666	2			N	-0-					101
09	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	3505	2	1	9	N	1	1	8			101
10	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	2			N	-0-					101
11	3570	X	3040	-0-	-530	-0-	3040	2			N	-0-					101
12	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3513	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 43,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2921	-0-	-215	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3074	-0-	-256	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2514	-0-	-816	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2975	-0-	-435	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2740	-0-	-560	-0-	2739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3410	X	1981	-0-	-1429	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2600	-0-	-1554	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3278	-0-	-418	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	1806	-0-	-2286	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1862	-0-	-2098	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1968	-0-	-1659	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2116	-0-	-1394	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	985	-0-	-2642	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1385	-0-	-568	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1292	-0-	-838	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	263	-0-	-1087	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4924	-0-	-2082	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	4847	-0-	-1509	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5089	-0-	-1948	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4750	-0-	-1250	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5598	-0-	-385	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5239	-0-	-551	-0-	5237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5983	X	4781	-0-	-1202	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5277	-0-	-513	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4885	-0-	-726	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5652	-0-	-424	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6638	-0-	-120	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5494	-0-	-1046	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6792	-0-	-431	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6327	-0-	-663	-0-	6325	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6487	-0-	-503	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5765	-0-	-1458	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4407	-0-	-465	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5099	-0-	-295	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4909	-0-	-144	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4305	-0-	-615	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4385	-0-	-637	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4550	-0-	-280	-0-	4548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4277	-0-	-373	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	2581	-0-	-2224	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4977	-0-	-2556	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	4116	-0-	-2660	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3674	-0-	-2371	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4104	-0-	-846	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4450	-0-	-380	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4215	-0-	-435	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	3550	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4650	X	3397	-0-	-1253	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4242	-0-	-228	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3129	-0-	-1490	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4226	-0-	-86	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3462	-0-	-475	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2717	-0-	-1963	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3969	-0-	-867	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
*12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3696	-0-	-644	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2460	-0-	-1180	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3491	-0-	-79	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2753	-0-	-936	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3184	-0-	-536	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2456	-0-	-1698	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2205	-0-	-1015	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	1854	-0-	-1711	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1415	-0-	-1165	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	964	-0-	-1485	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	711	-0-	-1659	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	930	N	180	-0-	-750	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
11	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
*12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	2			N	-0-					39
02	3388	X	3286	-0-	-102	-0-	3286	2			N	-0-					39
03	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	2			N	-0-					39
04	3570	X	3402	-0-	-168	-0-	3402	2			N	-0-					39
05	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	3345	2			N	-0-					39
06	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	3179	2			N	-0-					39
07	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2			N	-0-					39
08	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	2827	2	6	9	N	5					44
09	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	2918	2	23	9	N	21	3	8			62
10	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	3086	2	15	9	N	14					76
11	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	3108	2			N	-0-					76
12	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2807	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 38,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4783	-0-	-761	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5138	-0-	-876	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5311	-0-	-509	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6012	-0-	-126	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5807	-0-	-133	-0-	5805	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6138	X	5468	-0-	-670	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5411	-0-	-409	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4406	-0-	-1608	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9314	-0-	-203	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7134	-0-	-1182	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8289	-0-	-621	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7431	-0-	-1776	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7981	-0-	-929	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7445	-0-	-1576	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7271	-0-	-45	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6214	-0-	-866	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6349	-0-	-967	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					67
02	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	5675	2			N	-0-					67
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					67
04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					67
05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					67
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					67
07	6727	X	6316	-0-	-411	-0-	6305	2	11	9	N	10					77
08	6448	X	6266	-0-	-182	-0-	6232	2	34	9	N	31					108
09	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6848	2	6	9	N	5	5	8			108
10	6448	X	6213	-0-	-235	-0-	6213	2			N	-0-					108
11	6240	X	6058	-0-	-182	-0-	6058	2			N	-0-					108
12	6448	X	6122	-0-	-326	-0-	6122	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 76,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4198	-0-	-302	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3964	-0-	-686	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3991	-0-	-269	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3972	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3247	-0-	-593	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4600	-0-	-236	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4576	-0-	-104	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4463	-0-	-156	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4303	-0-	-167	-0-	4301	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4619	X	4194	-0-	-425	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3818	-0-	-652	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4335	-0-	-253	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2375	-0-	-313	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2409	-0-	-567	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2573	-0-	-307	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1649	-0-	-691	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2253	-0-	-413	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5005	-0-	-651	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4256	-0-	-1634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5129	-0-	-761	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4474	-0-	-1166	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5342	-0-	-672	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3995	-0-	-1045	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4127	-0-	-1081	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3118	-0-	-1922	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3568	-0-	-1640	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7342	-0-	-408	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5430	-0-	-1402	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7365	-0-	-199	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6935	-0-	-385	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6769	-0-	-795	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6917	-0-	-223	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6950	-0-	-428	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5838	-0-	-858	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6095	-0-	-385	-0-	6093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6696	X	5740	-0-	-956	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6572	-0-	-124	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2196	-0-	-1679	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2991	-0-	-285	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3367	-0-	-143	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3380	-0-	-247	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3647	-0-	-290	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3497	-0-	-313	-0-	3496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3937	X	3203	-0-	-734	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3044	-0-	-766	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3292	-0-	-1358	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4751	-0-	-54	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3649	-0-	-1001	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3244	-0-	-1561	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3444	-0-	-1146	-0-	3443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4743	X	3363	-0-	-1380	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2627	-0-	-1183	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
*12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 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	8742	X	8348	-0-	-394	-0-	8286	2	62	4	N	-0-					153
02	5628	X	5179	-0-	-449	-0-	5125	2	54	4	N	-0-					153
03	6231	X	5263	-0-	-968	-0-	5201	2	62	4	N	-0-					153
04	6030	X	4580	-0-	-1450	-0-	4520	2	60	4	N	-0-					153
05	6231	X	4800	-0-	-1431	-0-	4738	2	62	4	N	-0-					153
06	6030	X	4236	-0-	-1794	-0-	4176	2	60	4	N	-0-					153
07	5735	X	3667	-0-	-2068	-0-	3605	2	62	4	N	-0-					153
08	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11532	2	62	4	N	97					250
							107	9									
09	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9899	2	60	4	N	1	1	8			250
							1	9									
10	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9435	2	62	4	N	-0-					250
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8155	2	60	4	N	-0-					250
*12	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8155	2	62	4	N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 83,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2838	-0-	-510	-0-	2838	2			N	-0-					48
02	2996	X	2702	-0-	-294	-0-	2698	2	4	9	N	4					52
03	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	2914	2	1	9	N	1					53
04	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	2886	2	22	9	N	20					73
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					73
06	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	2784	2			N	-0-					73
07	3007	X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2			N	-0-					73
08	3038	N	2800	-0-	-238	-0-	2800	2			N	-0-					73
09	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2933	2	2	9	N	2	2	8			73
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					73
11	2700	N	2679	-0-	-21	-0-	2679	2			N	-0-					73
12	3038	N	2871	-0-	-167	-0-	2871	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 33,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6804	-0-	-202	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5011	-0-	-1961	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	5740	-0-	-2072	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6356	-0-	-1204	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6136	-0-	-1676	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5226	-0-	-1344	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5282	-0-	-1290	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4645	-0-	-1927	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5239	-0-	-1121	-0-	5237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6138	X	4547	-0-	-1591	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4853	-0-	-572	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4226	-0-	-331	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3127	-0-	-933	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3953	-0-	-247	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3883	-0-	-287	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2131	-0-	-585	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2282	-0-	-328	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1547	-0-	-763	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1543	-0-	-844	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 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	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3999	-0-	-481	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4165	-0-	-609	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4144	-0-	-476	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4236	-0-	-538	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4119	-0-	-381	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4429	-0-	-4	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4328	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4309	X	3425	-0-	-884	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2781	-0-	-1389	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4221	-0-	-88	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5081	-0-	-295	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5036	-0-	-916	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5710	-0-	-50	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5434	-0-	-518	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5098	-0-	-662	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3560	-0-	-1780	-0-	3559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5456	X	4700	-0-	-756	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3904	-0-	-1376	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3718	-0-	-1738	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4405	-0-	-958	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4783	-0-	-89	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5182	-0-	-38	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4323	-0-	-978	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4540	-0-	-590	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3943	-0-	-197	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
*12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
03	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5737	-0-	-3203	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7780	-0-	-1458	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10377	-0-	-1651	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	7178	-0-	-4462	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	7979	-0-	-4049	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9271	-0-	-779	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8094	-0-	-2291	-0-	8094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	918	-0-	-314	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	951	-0-	-99	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4498	-0-	-28	-0-	4498	2			N	-0-					27
02	4452	X	4223	-0-	-229	-0-	4217	2	6	9	N	5					32
03	4929	X	4707	-0-	-222	-0-	4698	2	9	9	N	8					40
04	4620	X	4565	-0-	-55	-0-	4557	2	8	9	N	7					47
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4869	2	8	9	N	7					54
06	4560	X	4398	-0-	-162	-0-	4397	2	1	9	N	1					55
07	4712	X	4221	-0-	-491	-0-	4211	2	10	9	N	9					64
08	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	4109	2	6	9	N	5					69
09	4710	X	3701	-0-	-1009	-0-	3697	2	4	9	N	4	1	8			72
10	4867	X	3652	-0-	-1215	-0-	3652	2			N	-0-					72
11	4410	X	3477	-0-	-933	-0-	3477	2			N	-0-					72
12	4216	X	3519	-0-	-697	-0-	3519	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 49,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2606	-0-	-370	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2357	-0-	-527	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2325	-0-	-375	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1965	-0-	-639	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2017	-0-	-463	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1248	-0-	-1325	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3611	-0-	-197	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3647	-0-	-352	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3293	-0-	-577	-0-	3292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3999	X	3271	-0-	-728	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2816	-0-	-1054	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2459	-0-	-1385	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12464	-0-	-1672	-0-	12445	2	19	4	N	-0-					-0-
02	11004	X	9762	-0-	-1242	-0-	9746	2	16	4	N	-0-					-0-
03	12183	X	10777	-0-	-1406	-0-	10759	2	18	4	N	-0-					-0-
04	11790	X	9766	-0-	-2024	-0-	9748	2	18	4	N	-0-					-0-
05	12183	X	9530	-0-	-2653	-0-	9504	2	26	4	N	-0-					-0-
06	11790	X	8415	-0-	-3375	-0-	8405	2	10	4	N	-0-					-0-
07	10819	X	9595	-0-	-1224	-0-	9585	2	10	4	N	-0-					-0-
08	7533	X	6666	-0-	-867	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
09	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7674	2	38	4	N	-0-					-0-
11	7290	X	1487	-0-	-5803	-0-	1427	2	60	4	N	-0-					-0-
*12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7883	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1529	-0-	-241	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					86
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					86
03	5146	X	4426	-0-	-720	-0-	4426	2			N	-0-					86
04	4980	X	3875	-0-	-1105	-0-	3875	2			N	-0-					86
05	5146	X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	2			N	-0-					86
06	4980	X	3548	-0-	-1432	-0-	3548	2			N	-0-					86
07	5146	X	4090	-0-	-1056	-0-	4090	2			N	-0-					86
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4073	2	12	9	N	11					97
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3999	2	1	9	N	1	1	8			97
10	3844	X	3797	-0-	-47	-0-	3797	2			N	-0-					97
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					97
12	3844	X	3686	-0-	-158	-0-	3686	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 49,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	681	-0-	-609	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 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	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2			N	-0-					107
02	3584	X	2848	-0-	-736	-0-	2848	2			N	-0-					107
03	3968	X	2118	-0-	-1850	-0-	2118	2			N	-0-					107
04	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	2813	2	2	9	N	2					109
05	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2704	2			N	-0-					109
06	3060	X	2807	-0-	-253	-0-	2806	2	1	9	N	1					110
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					110
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2					112
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2	2	9	N	2	2	8			112
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2603	2	2	9	N	2					114
11	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	2260	2			N	-0-					114
*12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 33,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 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	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1880	2	2	9	N	2					167
02	1792	N	1637	-0-	-155	-0-	1636	2	1	9	N	1					168
03	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1834	2	13	9	N	12					180
04	1830	N	1371	-0-	-459	-0-	1371	2			N	-0-					180
05	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1548	2	9	9	N	8					188
06	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1524	2	24	9	N	22					210
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17	9	N	15					225
08	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1381	2	6	9	N	5	178	1			52
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	2	6	9	N	5	2	8			55
10	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1237	2	8	9	N	7					62
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	N	8					70
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1661	2	11	9	N	10					80

TOTAL GAS PROD: 18,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2669	-0-	-411	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2526	-0-	-636	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1901	-0-	-1039	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2118	-0-	-486	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2814	-0-	-6	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2604	-0-	-276	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2492	-0-	-453	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2360	-0-	-310	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					133
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					133
03	3906	X	2940	-0-	-966	-0-	2940	2			N	-0-					133
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					133
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					133
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					133
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					133
08	5518	X	4464	-0-	-1054	-0-	4464	2			N	-0-					133
09	5340	X	3938	-0-	-1402	-0-	3937	2	1	9	N	1	1	8			133
10	5518	X	4216	-0-	-1302	-0-	4216	2			N	-0-					133
11	4770	X	4432	-0-	-338	-0-	4432	2			N	-0-					133
12	4929	X	4180	-0-	-749	-0-	4180	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 53,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5797	-0-	-186	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5024	-0-	-556	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5120	-0-	-280	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5503	-0-	-1193	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4128	-0-	-2352	-0-	4126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6448	X	5410	-0-	-1038	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5374	-0-	-386	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	3744	-0-	-2208	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2			N	-0-					40
02	4620	X	3891	-0-	-729	-0-	3891	2			N	-0-					40
03	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	4488	2			N	-0-					40
04	4680	X	4319	-0-	-361	-0-	4319	2			N	-0-					40
05	4743	X	4527	-0-	-216	-0-	4527	2			N	-0-					40
06	4590	X	4229	-0-	-361	-0-	4229	2			N	-0-					40
07	4495	X	4457	-0-	-38	-0-	4457	2			N	-0-					40
08	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4386	2			N	-0-					40
09	4380	X	4247	-0-	-133	-0-	4245	2	2	9	N	2	2	8			40
10	4526	X	4188	-0-	-338	-0-	4188	2			N	-0-					40
11	4320	X	4241	-0-	-79	-0-	4241	2			N	-0-					40
12	4464	X	4031	-0-	-433	-0-	4031	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 51,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 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	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2889	-0-	-135	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2767	-0-	-333	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 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	9083	X	7783	-0-	-1300	-0-	7783	2			N	-0-					169
02	9016	X	7186	-0-	-1830	-0-	7186	2			N	-0-					169
03	8835	X	7251	-0-	-1584	-0-	7200	2	51	9	N	46					215
04	8460	X	7965	-0-	-495	-0-	7870	2	95	9	N	86	178	1			123
05	7998	X	6945	-0-	-1053	-0-	6913	2	32	9	N	29					152
06	7710	X	6799	-0-	-911	-0-	6799	2			N	-0-					152
07	8246	X	7735	-0-	-511	-0-	7735	2			N	-0-					152
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					152
09	6630	X	6589	-0-	-41	-0-	6426	2	163	9	N	148	179	1	1	8	120
10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					120
11	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					120
12	6851	X	6249	-0-	-602	-0-	6197	2	52	9	N	47					167

TOTAL GAS PROD: 86,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8070	-0-	-1230	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6117	-0-	-1013	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6768	-0-	-132	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7076	-0-	-798	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5425	-0-	-2195	-0-	5424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7812	X	7794	-0-	-18	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6935	-0-	-625	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6258	-0-	-1554	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4095	-0-	-400	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3473	-0-	-587	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3294	-0-	-846	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3780	-0-	-180	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	3338	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3689	X	3079	-0-	-610	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	835	-0-	-215	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	705	-0-	-566	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	573	-0-	-512	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2723	-0-	-563	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2667	-0-	-3	-0-	2665	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2478	-0-	-1242	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2349	-0-	-535	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2611	-0-	-582	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2300	-0-	-220	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7326	-0-	-331	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5856	-0-	-1032	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7175	-0-	-420	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6750	-0-	-600	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5424	-0-	-2171	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6726	-0-	-435	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6371	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4669	-0-	-341	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
*12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	510	N	84	-0-	-426	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	355	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

01	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5114	-0-	-290	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5320	-0-	-663	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5866	-0-	-24	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5534	-0-	-166	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5175	-0-	-808	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4559	-0-	-1300	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3891	-0-	-1779	-0-	3890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5859	X	3595	-0-	-2264	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3767	-0-	-1753	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4489	-0-	-998	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4645	-0-	-115	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4606	-0-	-571	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4534	-0-	-446	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4972	-0-	-887	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	2919	-0-	-2289	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5336	-0-	-120	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4244	-0-	-1036	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3994	-0-	-1462	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4461	-0-	-699	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4363	-0-	-969	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2984	-0-	-829	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8766	-0-	-906	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7890	-0-	-846	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8257	-0-	-1198	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7629	-0-	-1521	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8239	-0-	-534	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7240	-0-	-1250	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7616	-0-	-1126	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7875	-0-	-371	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7661	-0-	-319	-0-	7660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8246	X	7141	-0-	-1105	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7508	-0-	-112	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7446	-0-	-459	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2307	-0-	-633	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3187	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 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	5921	X	1459	-0-	-4462	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	2415	-0-	-2877	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3403	-0-	-2332	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4694	-0-	-406	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4684	-0-	-152	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4444	-0-	-733	-0-	4444	2			N	-0-					152
02	5740	X	4925	-0-	-815	-0-	4925	2			N	-0-					152
03	6293	X	4426	-0-	-1867	-0-	4426	2			N	-0-					152
04	6090	X	4355	-0-	-1735	-0-	4352	2	3	9	N	3					155
05	6076	X	2002	-0-	-4074	-0-	1985	2	17	9	N	15					170
06	5280	X	1370	-0-	-3910	-0-	1370	2			N	-0-					170
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					170
08	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					170
09	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7329	2	2	9	N	2	2	8			170
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6977	2	2	9	N	2					172
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6302	2	25	9	N	23					195
*12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6403	2	30	9	N	27					222

TOTAL GAS PROD: 67,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3684	-0-	-656	-0-	3684	2			N	-0-					24
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					24
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					24
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					24
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					24
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					24
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					24
08	4898	X	3015	-0-	-1883	-0-	3015	2			N	-0-					24
09	4740	X	2609	-0-	-2131	-0-	2607	2	2	9	N	2	2	8			24
10	4898	X	3233	-0-	-1665	-0-	3233	2			N	-0-					24
11	4740	X	2217	-0-	-2523	-0-	2217	2			N	-0-					24
12	4216	X	2380	-0-	-1836	-0-	2380	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 43,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1391	-0-	-810	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1070	-0-	-666	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	972	-0-	-378	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	975	-0-	-203	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	900	N	643	-0-	-257	-0-	637	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2251	-0-	-299	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2066	-0-	-290	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	1833	-0-	-717	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 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	4123	X	2923	-0-	-1200	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3432	-0-	-78	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3186	-0-	-474	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3162	-0-	-465	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 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	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2			N	-0-					40
02	2800	N	10060	-0-	7260	7260	10060	2			N	-0-					40
03	3100	N	835	-0-	-2265	4995	835	2			N	-0-					40
04	6411	X	1416	-0-	-4995	-0-	1416	2			N	-0-					40
05	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					40
06	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					40
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					40
08	10695	X	148	-0-	-10547	-0-	148	2			N	-0-					40
09	10350	X	221	-0-	-10129	-0-	208	2	13	9	N	12					52
10	10695	X	137	-0-	-10558	-0-	137	2			N	-0-					52
11	9300	X	375	-0-	-8925	-0-	375	2			N	-0-					52
12	1178	X	91	-0-	-1087	-0-	91	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 45,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4627	-0-	-984	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4439	-0-	-461	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4426	-0-	-584	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4711	-0-	-218	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4526	-0-	-244	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4536	-0-	-393	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4709	-0-	-3	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4464	-0-	-96	-0-	4463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4313	-0-	-247	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 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	5549	X	4016	-0-	-1533	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1937	-0-	-2179	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	1776	-0-	-2781	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3275	-0-	-1135	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5728	2	35	9	N	32	32	8			-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
*12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 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	9393	X	8434	-0-	-959	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7276	-0-	-1208	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6584	-0-	-2189	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7804	-0-	-626	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7861	-0-	-788	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7836	-0-	-324	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7282	-0-	-338	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6211	-0-	-1663	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7225	-0-	-649	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3704	-0-	-272	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3712	-0-	-428	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3904	-0-	-2	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3621	-0-	-159	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3043	-0-	-863	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3294	-0-	-1325	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4018	-0-	-2833	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4141	-0-	-2489	-0-	4139	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6851	X	4271	-0-	-2580	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5390	-0-	-280	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
*12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4557	-0-	-1612	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3192	-0-	-2240	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	1687	-0-	-3831	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5204	-0-	-841	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5814	-0-	-479	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5278	-0-	-812	-0-	5276	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6107	X	5222	-0-	-885	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4833	-0-	-987	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4856	-0-	-972	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5699	-0-	-346	-0-	5699	2			N	-0-					58
02	5376	X	5037	-0-	-339	-0-	5037	2			N	-0-					58
03	5890	X	5417	-0-	-473	-0-	5417	2			N	-0-					58
04	5700	X	5179	-0-	-521	-0-	5179	2			N	-0-					58
05	5766	X	5291	-0-	-475	-0-	5291	2			N	-0-					58
06	5520	X	5346	-0-	-174	-0-	5346	2			N	-0-					58
07	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	5512	2			N	-0-					58
08	5270	X	4039	-0-	-1231	-0-	4039	2			N	-0-					58
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5736	2	1	9	N	1	1	8			58
10	5270	X	5217	-0-	-53	-0-	5217	2			N	-0-					58
11	5100	X	4972	-0-	-128	-0-	4972	2			N	-0-					58
12	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	5029	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 62,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	734	-0-	-382	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3775	-0-	-565	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2903	-0-	-1017	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3408	-0-	-684	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3167	-0-	-493	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2998	-0-	-662	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	3145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	4055	-0-	-4067	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4773	-0-	-575	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5329	-0-	-840	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5293	-0-	-677	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5232	-0-	-937	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

01	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12967	-0-	-1425	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11640	-0-	-1566	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13748	-0-	-2186	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	12555	-0-	-2865	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	12286	-0-	-3648	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12216	-0-	-1269	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12237	-0-	-813	-0-	12236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13485	X	10875	-0-	-2610	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12242	-0-	-328	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	9966	-0-	-2682	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3534	-0-	-302	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3669	-0-	-441	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3702	-0-	-545	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3631	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	49	1	6697	2	N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	44	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	49	1	6133	2	N	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	47	1	5944	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	45	1	5535	2	N	-0-					-0-
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	47	1	5804	2	N	-0-					-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	47	1	4881	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	42	1	5263	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3970	-0-	-1430	-0-	45	1	3922	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	5580	X	3850	-0-	-1730	-0-	44	1	3806	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4578	-0-	-822	-0-	44	1	4534	2	N	-0-					-0-
*12	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	49	1	5521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3264	-0-	-180	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3235	-0-	-275	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3157	-0-	-470	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	3106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2936	-0-	-304	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 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	14539	X	8391	-0-	-6148	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	8712	-0-	-4168	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	6830	-0-	-6562	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10731	-0-	-459	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9196	-0-	-631	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8401	-0-	-929	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8888	-0-	-2210	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	7893	-0-	-2740	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8629	-0-	-1661	-0-	8608	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	9207	X	5611	-0-	-3596	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7358	-0-	-1252	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6773	-0-	-2155	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7085	-0-	-1223	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6195	-0-	-1197	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5866	-0-	-2318	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6454	-0-	-716	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6527	-0-	-572	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5694	-0-	-1176	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6246	-0-	-605	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6319	-0-	-129	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5389	-0-	-851	-0-	5388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6448	X	6070	-0-	-378	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5370	-0-	-750	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4272	-0-	-2052	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3938	-0-	-652	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4428	-0-	-284	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3984	-0-	-306	-0-	3982	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4433	X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3750	-0-	-540	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3822	-0-	-611	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3460	-0-	-560	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4017	-0-	-3	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4132	-0-	-22	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5982	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	1789	-0-	-2520	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3401	-0-	-1373	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3103	-0-	-173	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2969	-0-	-541	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3050	-0-	-577	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2673	-0-	-657	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2802	-0-	-639	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6110	-0-	3010	3010	6110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1187	-0-	-270	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	786	-0-	-334	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	841	-0-	-389	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 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	4743	X	4215	-0-	-528	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3741	-0-	-375	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4133	-0-	-424	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4171	-0-	-355	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3914	-0-	-166	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3586	-0-	-464	-0-	3584	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3678	-0-	-312	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3555	-0-	-568	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8056	-0-	-4	-0-	7905	2	151	9	N	137					235
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7676	2	8	9	N	7	184	1			58
03	7905	X	7849	-0-	-56	-0-	7849	2			N	-0-					58
04	7650	X	7251	-0-	-399	-0-	7251	2			N	-0-					58
05	7905	X	7581	-0-	-324	-0-	7581	2			N	-0-					58
06	7650	X	7360	-0-	-290	-0-	7246	2	114	9	N	104					162
07	7905	X	7415	-0-	-490	-0-	7359	2	56	9	N	51	179	1			34
08	7564	X	7227	-0-	-337	-0-	7227	2			N	-0-					34
09	7320	X	7003	-0-	-317	-0-	7001	2	2	9	N	2	2	8			34
10	7564	X	7109	-0-	-455	-0-	7109	2			N	-0-					34
11	7320	X	6947	-0-	-373	-0-	6877	2	70	9	N	64					98
12	7409	X	6979	-0-	-430	-0-	6958	2	21	9	N	19					117

TOTAL GAS PROD: 88,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7623	-0-	-685	-0-	7623	2			N	-0-					84
02	7028	X	6663	-0-	-365	-0-	6663	2			N	-0-					84
03	7781	X	7503	-0-	-278	-0-	7503	2			N	-0-					84
04	7530	X	7140	-0-	-390	-0-	7140	2			N	-0-					84
05	7781	X	5540	-0-	-2241	-0-	5540	2			N	-0-					84
06	7380	X	7212	-0-	-168	-0-	7201	2	11	9	N	10					94
07	7502	X	6209	-0-	-1293	-0-	6209	2			N	-0-					94
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					94
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6644	2	6	9	N	5	5	8			94
10	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					94
11	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					94
12	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5794	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 80,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3794	-0-	-1383	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3860	-0-	-387	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3508	-0-	-602	-0-	3507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3193	-0-	-797	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 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	6386	X	5378	-0-	-1008	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4194	-0-	-1574	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5244	-0-	-863	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4937	-0-	-673	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4039	-0-	-1758	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4889	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3501	-0-	-339	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
*12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13954	-0-	-1639	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12191	-0-	-1025	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13075	-0-	-1557	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12826	-0-	-1334	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12954	-0-	-1523	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12241	-0-	-1259	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11189	-0-	-2296	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
08	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11711	-0-	-859	-0-	11709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12958	X	11018	-0-	-1940	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11616	-0-	-954	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9631	-0-	-3358	-0-	9631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2320	-0-	-1183	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1900	-0-	-1490	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2392	-0-	-1111	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1346	-0-	-1084	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2387	X	1624	-0-	-763	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1652	-0-	-735	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5124	-0-	-177	-0-	5124	2			N	-0-					142
02	4648	X	4337	-0-	-311	-0-	4337	2			N	-0-					142
03	5146	X	2099	-0-	-3047	-0-	2099	2			N	-0-					142
04	4980	X	2322	-0-	-2658	-0-	2322	2			N	-0-					142
05	5146	X	779	-0-	-4367	-0-	779	2			N	-0-					142
06	4950	X	3010	-0-	-1940	-0-	3010	2			N	-0-					142
07	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					142
08	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11636	2	84	9	N	76					218
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10101	2	61	9	N	55	177	1	3	8	93
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					93
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					93
*12	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 76,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4659	-0-	-1665	-0-	4659	2			N	-0-					35
02	6748	X	4898	-0-	-1850	-0-	4898	2			N	-0-					35
03	6913	X	4664	-0-	-2249	-0-	4664	2			N	-0-					35
04	6300	X	4813	-0-	-1487	-0-	4813	2			N	-0-					35
05	6510	X	5091	-0-	-1419	-0-	5091	2			N	-0-					35
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					35
07	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	5222	2			N	-0-					35
08	4991	X	1725	-0-	-3266	-0-	1725	2			N	-0-					35
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4993	2	11	9	N	10	10	8			35
10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					35
11	4830	X	2912	-0-	-1918	-0-	2912	2			N	-0-					35
*12	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 60,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2501	-0-	-169	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2256	-0-	-317	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2298	-0-	-1639	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5723	2	34	9	N	31	31	8			-0-
10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 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	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2484	-0-	-708	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2887	-0-	-554	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2977	-0-	-293	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2847	-0-	-532	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2675	-0-	-115	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2883	N	2465	-0-	-418	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2129	-0-	-541	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2606	-0-	-153	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11383	-0-	-1885	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	9403	-0-	-2665	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11543	-0-	-1694	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10629	-0-	-1911	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	8540	-0-	-3116	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	7151	-0-	-4009	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	8745	-0-	-2787	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7731	-0-	-1104	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8759	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	8742	X	6311	-0-	-2431	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	6687	-0-	-1773	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	6143	-0-	-2692	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4967	-0-	-582	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4068	-0-	-720	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4825	-0-	-305	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4633	-0-	-885	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4758	-0-	-582	-0-	4757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5518	X	4910	-0-	-608	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4896	-0-	-294	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
*12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3545	-0-	-123	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2995	-0-	-935	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3112	-0-	-818	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2427	-0-	-1510	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2479	-0-	-1427	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	3635	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
*12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4520	-0-	-750	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4299	-0-	-801	-0-	4297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5177	X	4276	-0-	-901	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4121	-0-	-409	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4324	-0-	-264	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
03	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
04	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
05	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
06	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7703	-0-	-853	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10509	X	9828	-0-	-681	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
11	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
*12	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9239	2	86	9	N	78					123
02	8512	X	7969	-0-	-543	-0-	7886	2	83	9	N	75					198
03	9424	X	7163	-0-	-2261	-0-	7163	2			N	-0-					198
04	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9628	2	119	9	N	108	179	1			127
05	9331	X	8587	-0-	-744	-0-	8523	2	64	9	N	58					185
06	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9137	2	79	9	N	72					257
07	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9852	2	1	9	N	1	181	1			77
08	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8909	2	105	9	N	95					172
09	8220	X	8076	-0-	-144	-0-	8075	2	1	9	N	1	1	8			172
10	8494	X	6936	-0-	-1558	-0-	6936	2			N	-0-					172
11	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					172
*12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9076	2	150	9	N	136					308

TOTAL GAS PROD: 103,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10868	2	64	9	N	58					237
02	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11816	2	76	9	N	69					306
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					306
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11110	2	43	9	N	39	176	1			169
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					169
06	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					169
07	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					169
08	11656	X	10320	-0-	-1336	-0-	10222	2	98	9	N	89	178	1			80
09	11280	X	6333	-0-	-4947	-0-	6200	2	133	9	N	121	1	8			200
10	11656	X	8269	-0-	-3387	-0-	8251	2	18	9	N	16	186	1			30
11	11280	X	7386	-0-	-3894	-0-	7345	2	41	9	N	37					67
*12	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13159	2	130	9	N	118	165	1			20

TOTAL GAS PROD: 125,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 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	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					43
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					43
03	5115	X	1387	-0-	-3728	-0-	1387	2			N	-0-					43
04	4950	X	3516	-0-	-1434	-0-	3516	2			N	-0-					43
05	5115	X	3039	-0-	-2076	-0-	3039	2			N	-0-					43
06	4950	X	3468	-0-	-1482	-0-	3468	2			N	-0-					43
07	5115	X	3441	-0-	-1674	-0-	3441	2			N	-0-					43
08	2728	X	2136	-0-	-592	-0-	2136	2			N	-0-					43
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4174	2	2	9	N	2	2	8			43
10	2728	X	1360	-0-	-1368	-0-	1360	2			N	-0-					43
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					43
12	2728	X	1478	-0-	-1250	-0-	1478	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 37,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1539	-0-	-57	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1534	-0-	-118	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1828	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5931	-0-	-1106	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5493	-0-	-751	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5649	-0-	-830	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5403	-0-	-657	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5549	-0-	-527	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5053	-0-	-827	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5263	-0-	-813	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4895	-0-	-475	-0-	4894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4803	-0-	-297	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4915	-0-	-355	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10534	-0-	-254	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	7658	-0-	-2058	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	7803	-0-	-1807	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9281	-0-	-1259	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	2650	-0-	-7550	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	1838	-0-	-8857	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
09	9000	X	6909	-0-	-2091	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
10	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
*12	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1471	-0-	-544	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1191	-0-	-293	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3124	-0-	124	124	3124	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3860	-0-	760	884	3860	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3329	-0-	229	1113	3329	2			N	-0-					-0-
09	3978	X	2865	-0-	-1113	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1774	-0-	-74	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5586	-0-	-1079	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4367	-0-	-1653	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4950	-0-	-990	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4915	-0-	-1223	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5226	-0-	-294	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4915	-0-	-789	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4582	-0-	-128	-0-	4581	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3906	-0-	-804	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4721	-0-	-146	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3634	-0-	-179	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3204	-0-	-212	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3342	-0-	-198	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2773	-0-	-854	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4387	-0-	-511	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3770	-0-	-570	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4112	-0-	-268	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3798	-0-	-462	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3931	-0-	-316	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3636	-0-	-384	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3764	-0-	-235	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3476	-0-	-334	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10273	-0-	-546	-0-	10273	2			Y	-0-					259
02	9744	X	8817	-0-	-927	-0-	8817	2			Y	-0-					259
03	10881	X	9903	-0-	-978	-0-	9903	2			Y	-0-					259
04	10530	X	9673	-0-	-857	-0-	9673	2			Y	-0-					259
05	10881	X	7640	-0-	-3241	-0-	7616	2	24	9	Y	22					281
06	9930	X	9919	-0-	-11	-0-	9919	2			Y	-0-					281
07	9982	X	8989	-0-	-993	-0-	8989	2			Y	-0-					281
08	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			Y	-0-					281
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8197	2	1	9	Y	1	1	8			281
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			Y	-0-					281
11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			Y	-0-					281
*12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			Y	-0-					281

TOTAL GAS PROD: 108,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6696	-0-	-837	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6471	-0-	-333	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6832	-0-	-701	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5557	-0-	-1733	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6756	-0-	-405	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5895	-0-	-1035	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5625	-0-	-1536	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6158	-0-	-600	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4926	-0-	-1614	-0-	4924	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6758	X	4218	-0-	-2540	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3606	-0-	-2364	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	1563	-0-	-4606	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6640	-0-	-769	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	5371	-0-	-1041	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	5571	-0-	-1342	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	4879	-0-	-1811	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	4957	-0-	-1956	-0-	4951	2	6	9	Y	5					5
06	6420	X	4267	-0-	-2153	-0-	4267	2			Y	-0-					5
07	5952	X	4793	-0-	-1159	-0-	4793	2			Y	-0-					5
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					5
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			Y	-0-					5
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					5
11	4830	X	4193	-0-	-637	-0-	4193	2			Y	-0-					5
12	4991	X	3777	-0-	-1214	-0-	3777	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 60,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2975	-0-	-1701	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4079	-0-	-1098	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4408	-0-	-602	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4145	-0-	-1032	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3270	-0-	-1560	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2886	-0-	-1671	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3639	-0-	-515	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3696	-0-	-324	-0-	3693	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
*12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8289	-0-	-887	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7678	-0-	-610	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8361	-0-	-474	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7404	-0-	-1146	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7990	-0-	-690	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7844	-0-	-376	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7573	-0-	-921	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7883	-0-	-115	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7443	-0-	-297	-0-	7441	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7998	X	7450	-0-	-548	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7335	-0-	-405	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7253	-0-	-621	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7673	-0-	-1007	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6642	-0-	-1114	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7723	-0-	-771	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7251	-0-	-489	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6261	-0-	-1737	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7012	-0-	-458	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6050	-0-	-181	-0-	6050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3019	-0-	-817	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2767	-0-	-533	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2434	-0-	-446	-0-	2433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2976	X	2370	-0-	-606	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
03	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
04	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
09	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9331	X	8961	-0-	-370	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	6910	-0-	-2120	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
*12	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8036	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	8122	X	7778	-0-	-344	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
*12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4984	-0-	-627	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4473	-0-	-399	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4852	-0-	-542	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4635	-0-	-495	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4736	-0-	-410	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4522	-0-	-308	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	4442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4309	-0-	-251	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4186	-0-	-526	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8404	-0-	-1144	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	5363	-0-	-3065	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8647	-0-	-684	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8381	-0-	-139	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8255	-0-	-146	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7275	-0-	-1095	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7926	-0-	-723	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6891	-0-	-1572	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6734	-0-	-1456	-0-	6733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8246	X	7822	-0-	-424	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	4788	-0-	-2892	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7763	-0-	-173	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9166	-0-	6066	12523	9166	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5261	-0-	2461	14984	5261	2			N	-0-					-0-
03	20619	X	5635	-0-	-14984	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6331	-0-	-489	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6502	-0-	-188	-0-	6444	2	58	9	N	53	53	8			-0-
10	6913	X	6738	-0-	-175	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6198	-0-	-492	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6251	-0-	-569	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					132
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					132
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	N	5					137
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					137
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					137
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					137
07	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	2			N	-0-					137
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2246	2	18	9	N	16					153
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2040	2	19	9	N	17	2	8			168
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1864	2	12	9	N	11					179
11	1800	N	1027	-0-	-773	-0-	1019	2	8	9	N	7					186
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 20,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1295	-0-	-1165	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1999	-0-	-461	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1698	-0-	-534	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1715	-0-	-445	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1533	-0-	-699	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2589	-0-	-418	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2413	-0-	-79	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2578	-0-	-243	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	2435	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2132	-0-	-328	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2202	-0-	-309	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4004	-0-	-280	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4188	-0-	-555	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3912	-0-	-678	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3603	-0-	-687	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3734	-0-	-699	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3572	-0-	-328	-0-	3571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
*12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8543	-0-	-664	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7769	-0-	-295	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7609	-0-	-1164	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7569	-0-	-921	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7390	-0-	-1197	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6868	-0-	-1442	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7918	-0-	-669	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7688	X	7679	-0-	-9	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7156	-0-	-284	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7084	-0-	-604	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4036	2			N	-0-					132
02	3780	X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					132
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	3793	2			N	-0-					132
04	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					132
05	4030	X	3520	-0-	-510	-0-	3520	2			N	-0-					132
06	3900	X	3297	-0-	-603	-0-	3297	2			N	-0-					132
07	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2			N	-0-					132
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					132
09	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	3400	2	1	9	N	1	1	8			132
10	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	3325	2			N	-0-					132
11	3420	X	3400	-0-	-20	-0-	3298	2	102	9	N	93					225
12	3534	X	3051	-0-	-483	-0-	3051	2			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 42,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					300
02	12432	X	10574	-0-	-1858	-0-	10574	2			N	-0-					300
03	13454	X	9057	-0-	-4397	-0-	9057	2			N	-0-					300
04	12480	X	11098	-0-	-1382	-0-	11052	2	46	9	N	42	173	1			169
05	12896	X	12402	-0-	-494	-0-	12402	2			N	-0-					169
06	12090	X	6099	-0-	-5991	-0-	6099	2			N	-0-					169
07	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12240	2	142	9	N	129	180	1			118
08	12369	X	11716	-0-	-653	-0-	11716	2			N	-0-					118
09	11970	X	7986	-0-	-3984	-0-	7922	2	64	9	N	58	1	8			175
10	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12487	2	15	9	N	14	161	1			28
11	11970	X	10904	-0-	-1066	-0-	10828	2	76	9	N	69					97
12	12369	X	8876	-0-	-3493	-0-	8876	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 126,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7677	-0-	-848	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6258	-0-	-1330	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6668	-0-	-1640	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7204	-0-	-656	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7025	-0-	-818	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7207	-0-	-233	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7073	-0-	-367	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
08	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6478	-0-	-62	-0-	6477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6758	X	6180	-0-	-578	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6478	-0-	-62	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
*12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5662	-0-	-662	-0-	5662	2			N	-0-					110
02	5376	X	4914	-0-	-462	-0-	4914	2			N	-0-					110
03	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	5672	2			N	-0-					110
04	5790	X	4857	-0-	-933	-0-	4857	2			N	-0-					110
05	5983	X	5640	-0-	-343	-0-	5640	2			N	-0-					110
06	5490	X	4205	-0-	-1285	-0-	4205	2			N	-0-					110
07	5673	X	4483	-0-	-1190	-0-	4483	2			N	-0-					110
08	5642	X	3907	-0-	-1735	-0-	3907	2			N	-0-					110
09	5460	X	4118	-0-	-1342	-0-	4117	2	1	9	N	1	1	8			110
10	5642	X	2940	-0-	-2702	-0-	2940	2			N	-0-					110
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					110
*12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 57,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3879	-0-	-678	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3467	-0-	-453	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3698	-0-	-642	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3559	-0-	-641	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3702	-0-	-49	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3453	-0-	-177	-0-	3452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	2754	-0-	-997	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3380	-0-	-190	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13541	-0-	-409	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9561	-0-	-2423	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10685	-0-	-2056	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	10403	-0-	-2437	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12290	-0-	-978	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9896	-0-	-2944	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9084	-0-	-1673	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10830	-0-	-1043	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
09	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12366	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	11873	X	10781	-0-	-1092	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	7009	-0-	-3461	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	7882	-0-	-3991	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3851	-0-	-427	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4829	-0-	-331	-0-	4827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5332	X	4019	-0-	-1313	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4523	-0-	-637	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4522	-0-	-810	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 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	4123	X	3547	-0-	-576	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3930	-0-	-242	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3057	-0-	-1173	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3623	-0-	-577	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3691	-0-	-649	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3422	-0-	-478	-0-	3420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3691	-0-	-209	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10757	-0-	-682	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9985	-0-	-1019	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10686	-0-	-288	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	8699	-0-	-2368	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8109	-0-	-2601	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9761	-0-	-1926	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
08	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7914	-0-	-186	-0-	7912	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7661	-0-	-439	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
*12	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4343	-0-	-445	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4404	-0-	-897	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5054	-0-	-76	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4683	-0-	-618	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	1836	-0-	-2544	-0-	1834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4526	X	1487	-0-	-3039	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
*12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3386	-0-	-675	-0-	3386	2			N	-0-					41
02	3612	X	2965	-0-	-647	-0-	2965	2			N	-0-					41
03	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2			N	-0-					41
04	3450	X	3311	-0-	-139	-0-	3311	2			N	-0-					41
05	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	3332	2			N	-0-					41
06	3270	X	3015	-0-	-255	-0-	3015	2			N	-0-					41
07	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	3198	2			N	-0-					41
08	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3101	2	6	9	N	5					46
09	3270	X	2862	-0-	-408	-0-	2861	2	1	9	N	1	1	8			46
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					46
11	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	3021	2			N	-0-					46
12	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	3077	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 38,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	12830	-0-	-2701	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	9398	-0-	-2810	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
03	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
04	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	13081	-0-	-435	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12851	-0-	-229	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
07	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12482	-0-	-538	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	9991	-0-	-2609	-0-	9990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13020	X	8260	-0-	-4760	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	8792	-0-	-3808	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	9824	-0-	-3196	-0-	9824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4455	-0-	-691	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3765	-0-	-1215	-0-	3763	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4230	-0-	-570	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3540	-0-	-1265	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2055	-0-	-435	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1095	-0-	-1478	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1868	-0-	-622	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4550	-0-	-126	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5166	-0-	-11	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4706	-0-	-304	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4631	-0-	-379	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4725	-0-	-452	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4942	-0-	-578	-0-	4939	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5704	X	5675	-0-	-29	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4544	-0-	-1222	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 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	4216	X	3064	-0-	-1152	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2767	-0-	-929	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3254	-0-	-807	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2800	-0-	-710	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2723	-0-	-594	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2595	-0-	-555	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2744	-0-	-511	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2360	-0-	-368	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	670	-0-	-2058	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7123	-0-	-2425	-0-	7123	2			Y	-0-					88
02	8204	X	6763	-0-	-1441	-0-	6763	2			Y	-0-					88
03	8215	X	8043	-0-	-172	-0-	8043	2			Y	-0-					88
04	7950	X	7377	-0-	-573	-0-	7377	2			Y	-0-					88
05	7936	X	7148	-0-	-788	-0-	7144	2	4	9	Y	4					92
06	7770	X	5871	-0-	-1899	-0-	5869	2	2	9	Y	2	79	1			15
07	8029	X	7912	-0-	-117	-0-	7909	2	3	9	Y	3					18
08	7223	X	6525	-0-	-698	-0-	6515	2	10	9	Y	9					27
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7464	2	6	9	Y	5	4	8			28
10	7223	X	7186	-0-	-37	-0-	7186	2			Y	-0-					28
11	6990	X	5965	-0-	-1025	-0-	5965	2			Y	-0-					28
12	7223	X	6081	-0-	-1142	-0-	6081	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 83,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 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	15717	X	13495	-0-	-2222	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	12331	-0-	-1305	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12274	-0-	-1521	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	10179	-0-	-2901	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	9210	-0-	-4430	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	7412	-0-	-5788	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	7160	-0-	-6480	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8005	-0-	-1326	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	6369	-0-	-2661	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	5214	-0-	-3993	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
11	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
*12	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	17087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	732	-0-	-1562	-0-	732	2			N	-0-					52
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					52
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					52
04	3000	N	3482	-0-	482	482	3482	2			N	-0-					52
05	2547	N	2065	-0-	-482	-0-	2065	2			N	-0-					52
06	2550	N	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-					52
07	2635	X	2159	-0-	-476	-0-	2159	2			N	-0-					52
08	2077	X	1509	-0-	-568	-0-	1509	2			N	-0-					52
09	2010	X	1631	-0-	-379	-0-	1630	2	1	9	N	1	1	8			52
10	2077	X	1289	-0-	-788	-0-	1289	2			N	-0-					52
11	2010	X	1367	-0-	-643	-0-	1367	2			N	-0-					52
12	2077	X	1477	-0-	-600	-0-	1477	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 22,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1675	-0-	-201	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	900	-0-	-600	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	875	-0-	-1202	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1149	-0-	-591	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4099	-0-	-1140	-0-	4099	2			N	-0-					90
02	4704	X	4041	-0-	-663	-0-	4041	2			N	-0-					90
03	4898	X	4563	-0-	-335	-0-	4563	2			N	-0-					90
04	4710	X	4361	-0-	-349	-0-	4361	2			N	-0-					90
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					90
06	4410	X	4160	-0-	-250	-0-	4160	2			N	-0-					90
07	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2			N	-0-					90
08	4743	X	4303	-0-	-440	-0-	4303	2			N	-0-					90
09	4590	X	3932	-0-	-658	-0-	3931	2	1	9	N	1	1	8			90
10	4743	X	3443	-0-	-1300	-0-	3410	2	33	9	N	30					120
11	4170	X	3268	-0-	-902	-0-	3268	2			N	-0-					120
*12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 49,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2321	-0-	-1430	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3221	-0-	-167	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3045	-0-	-644	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2954	-0-	-556	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3470	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2681	-0-	-915	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2678	-0-	-442	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2738	-0-	-352	-0-	2735	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3069	X	2202	-0-	-867	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2829	-0-	-81	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4076	-0-	-977	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4030	-0-	-506	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4040	-0-	-640	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3966	-0-	-354	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3756	-0-	-708	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3676	-0-	-464	-0-	3675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3513	-0-	-447	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2432	-0-	-256	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2458	-0-	-239	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2420	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2281	-0-	-89	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2212	-0-	-237	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5279	-0-	-2068	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6254	-0-	-586	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5203	-0-	-1637	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6795	-0-	-273	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6126	-0-	-1283	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5243	-0-	-1687	-0-	5242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7161	X	6537	-0-	-624	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4890	-0-	-1680	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5697	-0-	-1092	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7485	-0-	-1226	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6033	-0-	-1611	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6747	-0-	-1189	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6432	-0-	-798	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5781	-0-	-1690	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6336	-0-	-894	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6245	-0-	-513	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5727	-0-	-8	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5808	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5735	X	5686	-0-	-49	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5273	-0-	-277	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5539	-0-	-196	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 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	8680	X	3306	-0-	-5374	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	3228	-0-	-2176	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6343	-0-	-1314	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5346	-0-	-2064	-0-	5345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7626	X	5985	-0-	-1641	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5494	-0-	-1046	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5560	-0-	-1198	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 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	5301	X	4711	-0-	-590	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4591	-0-	-245	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2986	-0-	-1574	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4455	-0-	-225	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3845	-0-	-1115	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4088	-0-	-712	-0-	4086	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4960	X	3931	-0-	-1029	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3987	-0-	-483	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1413	-0-	-327	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4408	-0-	-521	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4008	-0-	-360	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4057	-0-	-353	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4056	-0-	-346	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3911	-0-	-349	-0-	3909	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4402	X	4019	-0-	-383	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3774	-0-	-276	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3689	-0-	-434	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4426	-0-	-1588	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4378	-0-	-858	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4021	-0-	-1776	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5226	-0-	-384	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3964	-0-	-1430	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4768	-0-	-1029	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4456	-0-	-1154	-0-	4455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5797	X	2927	-0-	-2870	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4551	-0-	-609	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
*12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2894	-0-	-919	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2749	-0-	-527	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2956	-0-	-344	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2578	-0-	-482	-0-	2576	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2475	-0-	-495	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2483	-0-	-524	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4242	-0-	-4655	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5161	-0-	-2147	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	3031	-0-	-3727	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3278	-0-	-2722	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	2938	-0-	-3262	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4719	-0-	-801	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4616	-0-	-1088	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3511	-0-	-569	-0-	3490	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	4216	X	3255	-0-	-961	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2069	-0-	-2011	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2604	-0-	-1612	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2465	-0-		-697	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1219	-0-		-1609	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1850	-0-		-1188	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2843	-0-		-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2720	-0-		-132	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2100	-0-		-300	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1945	-0-		-1000	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1603	-0-		-1063	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1290	-0-		-810	-0-	1288	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1953	N	1564	-0-		-389	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*12	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10006	-0-		-1123	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9205	-0-		-343	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10115	-0-		-456	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9488	-0-		-742	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9185	-0-		-1386	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9478	-0-		-392	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9218	-0-		-981	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8256	-0-		-920	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8280	-0-		-600	-0-	8279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9176	X	7431	-0-		-1745	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7578	-0-		-1302	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7612	-0-		-1564	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6249	X	6249	-0-		-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5324	-0-		-752	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5520	-0-		-1021	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5853	-0-		-327	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5528	-0-		-734	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4942	-0-		-1118	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5380	-0-		-665	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5156	-0-		-486	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4639	-0-		-821	-0-	4638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5518	X	4982	-0-		-536	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4613	-0-		-607	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4702	-0-		-692	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4068	-0-	-706	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3781	-0-	-251	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3805	-0-	-515	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3804	-0-	-660	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3591	-0-	-729	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3280	-0-	-502	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4677	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2559	-0-	-1223	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6776	-0-	-726	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5861	-0-	-887	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6275	-0-	-731	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5190	-0-	-1410	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6345	-0-	-444	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6316	-0-	-254	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6309	-0-	-170	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
08	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5899	-0-	-11	-0-	5898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6107	X	5935	-0-	-172	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5626	-0-	-284	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5666	-0-	-441	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5648	-0-	-893	-0-	45	1	5603	2	N	-0-					-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	44	1	5788	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5722	-0-	-385	-0-	49	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5175	-0-	-735	-0-	44	1	5131	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5242	-0-	-865	-0-	47	1	5195	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	45	1	6825	2	N	-0-					-0-
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	49	1	8620	2	N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	49	1	7387	2	N	-0-					-0-
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	47	1	7891	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	49	1	7168	2	N	-0-					-0-
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	47	1	6407	2	N	-0-					-0-
*12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	49	1	6528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6525	-0-	-1101	-0-	6525	2			N	-0-					75
02	6692	X	5888	-0-	-804	-0-	5888	2			N	-0-					75
03	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	6859	2			N	-0-					75
04	7170	X	6417	-0-	-753	-0-	6417	2			N	-0-					75
05	7409	X	6563	-0-	-846	-0-	6563	2			N	-0-					75
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					75
07	6851	X	6791	-0-	-60	-0-	6791	2			N	-0-					75
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					75
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6464	2	2	9	N	2	2	8			75
10	6541	X	6512	-0-	-29	-0-	6512	2			N	-0-					75
11	6330	X	5875	-0-	-455	-0-	5875	2			N	-0-					75
12	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	6268	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 77,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

01	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1898	-0-	-1132	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1906	-0-	-1225	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2075	-0-	-653	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1583	-0-	-1057	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1851	-0-	-877	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3409	-0-	-281	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3479	-0-	-334	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3004	-0-	-686	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2948	-0-	-442	-0-	2947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 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	6913	X	5950	-0-	-963	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5025	-0-	-491	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5298	-0-	-809	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5715	-0-	-237	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4989	-0-	-771	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5207	-0-	-900	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5257	-0-	-416	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4792	-0-	-698	-0-	4791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4918	-0-	-182	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4808	-0-	-462	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 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	7781	X	4380	-0-	-3401	-0-	4380	2			Y	-0-					88
02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					88
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-					88
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-					88
05	7161	X	6281	-0-	-880	-0-	6277	2	4	9	Y	4					92
06	6930	X	4907	-0-	-2023	-0-	4905	2	2	9	Y	2	79	1			15
07	7161	X	6429	-0-	-732	-0-	6426	2	3	9	Y	3					18
08	6355	X	3398	-0-	-2957	-0-	3388	2	10	9	Y	9					27
09	6150	X	5443	-0-	-707	-0-	5441	2	2	9	Y	2	1	8			28
10	6355	X	4937	-0-	-1418	-0-	4937	2			Y	-0-					28
11	6150	X	4029	-0-	-2121	-0-	4029	2			Y	-0-					28
12	6355	X	3753	-0-	-2602	-0-	3753	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 66,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 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	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
02	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
06	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5216	-0-	-829	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6069	-0-	-3324	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	5759	-0-	-3331	-0-	5758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9393	X	6914	-0-	-2479	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	6400	-0-	-2690	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	2333	-0-	-3743	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7276	-0-	-970	-0-	7276	2			N	-0-					124
02	7448	X	6589	-0-	-859	-0-	6589	2			N	-0-					124
03	7905	X	6611	-0-	-1294	-0-	6600	2	11	9	N	10					134
04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					134
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					134
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					134
07	7905	X	7894	-0-	-11	-0-	7894	2			N	-0-					134
08	7843	X	7354	-0-	-489	-0-	7354	2			N	-0-					134
09	7590	X	7188	-0-	-402	-0-	7111	2	77	9	N	70					204
10	7843	X	7211	-0-	-632	-0-	7138	2	73	9	N	66	178	1			92
11	7590	X	6663	-0-	-927	-0-	6663	2			N	-0-					92
12	7843	X	6951	-0-	-892	-0-	6846	2	105	9	N	95					187

TOTAL GAS PROD: 87,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6616	-0-	-700	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5897	-0-	-571	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6256	-0-	-595	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6046	-0-	-524	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5901	-0-	-888	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6063	-0-	-327	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5946	-0-	-595	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5780	-0-	-234	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5559	-0-	-261	-0-	5557	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6014	X	4899	-0-	-1115	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5022	-0-	-798	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5346	-0-	-606	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	15115	-0-	-2648	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12202	-0-	-1462	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12802	-0-	-1148	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	9221	-0-	-5419	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	10806	-0-	-4322	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13604	-0-	-1036	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	8615	-0-	-4901	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
09	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10874	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10757	X	10513	-0-	-244	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10246	-0-	-164	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9574	-0-	-1183	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	3559	2			N	-0-					80
02	3388	X	3253	-0-	-135	-0-	3253	2			N	-0-					80
03	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	3360	2			N	-0-					80
04	3660	X	2956	-0-	-704	-0-	2956	2			N	-0-					80
05	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	3242	2			N	-0-					80
06	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	3456	2			N	-0-					80
07	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3440	2			N	-0-					80
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					80
09	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			80
10	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	3156	2			N	-0-					80
11	3240	X	3195	-0-	-45	-0-	3195	2			N	-0-					80
12	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3251	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 39,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5200	-0-	-1217	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4941	-0-	-239	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4833	-0-	-717	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5371	-0-	-178	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5027	-0-	-313	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4192	-0-	-1326	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5187	-0-	-207	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4696	-0-	-494	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3867	-0-	-1496	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4588	-0-	-452	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4679	-0-	-498	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 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	7037	X	6449	-0-	-588	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	2710	-0-	-3646	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5281	-0-	-1259	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5401	-0-	-1822	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	5875	-0-	-3270	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	5692	-0-	-3158	-0-	5691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8494	X	5094	-0-	-3400	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4976	-0-	-724	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
*12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5048	-0-	-563	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
*12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7243	-0-	-1127	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6448	-0-	-1084	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6379	-0-	-1588	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	5479	-0-	-2051	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6623	-0-	-1158	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5626	-0-	-1504	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5304	-0-	-1330	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6239	-0-	-181	-0-	6238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5590	-0-	-470	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4892	-0-	-1556	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11773	-0-	-317	-0-	11632	2	141	9	N	128	182	1			127
02	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11742	2	102	9	N	93					220
03	12090	X	11847	-0-	-243	-0-	11836	2	11	9	N	10	179	1			51
04	11700	X	11199	-0-	-501	-0-	11127	2	72	9	N	65					116
05	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	11261	2	76	9	N	69					185
06	11700	X	11050	-0-	-650	-0-	10939	2	111	9	N	101	175	1			111
07	12090	X	10130	-0-	-1960	-0-	10130	2			N	-0-					111
08	11067	X	9467	-0-	-1600	-0-	9364	2	103	9	N	94					205
09	10710	X	8505	-0-	-2205	-0-	8504	2	1	9	N	1	1	8			205
10	11067	X	8805	-0-	-2262	-0-	8805	2			N	-0-					205
11	10710	X	8556	-0-	-2154	-0-	8476	2	80	9	N	73					278
12	10137	X	8266	-0-	-1871	-0-	8266	2			N	-0-					278

TOTAL GAS PROD: 122,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9458	-0-	-1640	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8893	-0-	-851	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9621	-0-	-1167	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	8601	-0-	-1839	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	8811	-0-	-1977	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8598	-0-	-942	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8377	-0-	-1481	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7348	-0-	-1425	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7562	-0-	-928	-0-	7560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8773	X	7225	-0-	-1548	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	5962	-0-	-2528	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	5221	-0-	-3149	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4945	-0-	-1286	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4559	-0-	-733	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5061	-0-	-519	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4756	-0-	-494	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4655	-0-	-553	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4365	-0-	-525	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4657	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3861	-0-	-519	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6696	-0-	-1302	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5439	-0-	-1071	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4904	-0-	-1396	-0-	4902	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6510	X	5167	-0-	-1343	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5917	-0-	-353	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
*12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2267	-0-	-833	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2284	-0-	-376	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2033	-0-	-664	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2236	-0-	-306	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8393	-0-	-1341	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7352	-0-	-1300	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8070	-0-	-1199	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7081	-0-	-1559	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7380	-0-	-1176	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7162	-0-	-968	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7355	-0-	-798	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7147	-0-	-169	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6857	-0-	-223	-0-	6854	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6699	-0-	-617	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4730	-0-	-261	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4190	-0-	-38	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4318	-0-	-212	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4317	-0-	-364	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3927	-0-	-603	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3877	-0-	-383	-0-	3874	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4309	X	3409	-0-	-900	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3977	-0-	-133	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	26499	-0-	-3540	-0-	26445	2	54	9	N	49					182
02	26040	X	23482	-0-	-2558	-0-	23432	2	50	9	N	45					227
03	28055	X	25546	-0-	-2509	-0-	25518	2	28	9	N	25					252
04	26820	X	24588	-0-	-2232	-0-	24588	2			N	-0-					252
05	26877	X	24807	-0-	-2070	-0-	24733	2	74	9	N	67	184	1			135
06	25650	X	23323	-0-	-2327	-0-	23323	2			N	-0-					135
07	26009	X	23575	-0-	-2434	-0-	23575	2			N	-0-					135
08	25544	X	23027	-0-	-2517	-0-	23027	2			N	-0-					135
09	24600	X	21926	-0-	-2674	-0-	21925	2	1	9	N	1	1	8			135
10	24800	X	22785	-0-	-2015	-0-	22712	2	73	9	N	66	176	1			25
11	23310	X	21536	-0-	-1774	-0-	21536	2			N	-0-					25
12	23560	X	21474	-0-	-2086	-0-	21474	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 282,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					84
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					84
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					84
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					84
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					84
06	4140	X	4076	-0-	-64	-0-	4076	2			N	-0-					84
07	4278	X	4168	-0-	-110	-0-	4168	2			N	-0-					84
08	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	4122	2			N	-0-					84
09	4200	X	3854	-0-	-346	-0-	3852	2	2	9	N	2	2	8			84
10	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2			N	-0-					84
11	4080	X	3636	-0-	-444	-0-	3636	2			N	-0-					84
12	4154	X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 49,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	9138	-0-	-5030	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	9336	-0-	-6319	-0-	9116	2	220	9	N	200	178	1			22
04	15150	X	8076	-0-	-7074	-0-	8076	2			N	-0-					22
05	15655	X	6655	-0-	-9000	-0-	6655	2			N	-0-					22
06	12150	X	5684	-0-	-6466	-0-	5684	2			N	-0-					22
07	10106	X	4201	-0-	-5905	-0-	4003	2	198	9	N	180	175	1			27
08	6727	X	5226	-0-	-1501	-0-	5193	2	33	9	N	30					57
09	6510	X	4099	-0-	-2411	-0-	4071	2	28	9	N	25	6	8			76
10	6665	X	3836	-0-	-2829	-0-	3818	2	18	9	N	16					92
11	5670	X	3339	-0-	-2331	-0-	3326	2	13	9	N	12					104
12	5239	X	3217	-0-	-2022	-0-	3206	2	11	9	N	10					114

TOTAL GAS PROD: 75,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 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	4774	X	3632	-0-	-1142	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3978	-0-	-194	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3915	-0-	-611	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3328	-0-	-1052	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4148	-0-	-378	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3593	-0-	-667	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3753	-0-	-649	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3544	-0-	-610	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3396	-0-	-624	-0-	3395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154	X	3520	-0-	-634	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3077	-0-	-553	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7325	-0-	-1138	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6480	-0-	-884	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7099	-0-	-992	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6776	-0-	-724	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6815	-0-	-749	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6489	-0-	-591	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6541	-0-	-620	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6389	-0-	-431	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6071	-0-	-529	-0-	6069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6820	X	6121	-0-	-699	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5777	-0-	-703	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5824	-0-	-717	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6201	-0-	-836	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	4549	-0-	-1807	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6099	-0-	-349	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5486	-0-	-514	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5351	-0-	-849	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5161	-0-	-839	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5111	-0-	-996	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5413	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5301	X	5275	-0-	-26	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3935	-0-	-1195	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	2830	-0-	-2471	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	21106	-0-	-9367	-0-	21106	2			N	-0-					49
02	26656	X	21861	-0-	-4795	-0-	21861	2			N	-0-					49
03	27125	X	14250	-0-	-12875	-0-	14250	2			N	-0-					49
04	24810	X	16044	-0-	-8766	-0-	16044	2			N	-0-					49
05	24211	X	14760	-0-	-9451	-0-	14760	2			N	-0-					49
06	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					49
07	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	24958	2			N	-0-					49
08	23050	X	23050	-0-	-0-	-0-	23048	2	2	9	N	2					51
09	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21295	2	1	9	N	1	1	8			51
10	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	21344	2			N	-0-					51
11	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18712	2			N	-0-					51
*12	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	17441	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 238,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1789	-0-	-1466	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1965	-0-	-275	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1801	-0-	-299	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	4335	-0-	-3415	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	2771	-0-	-4609	-0-	2759	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	7626	X	3454	-0-	-4172	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	3987	-0-	-3393	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	3051	-0-	-4017	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 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	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5608	-0-	-840	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5907	-0-	-333	-0-	5893	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	6448	X	5671	-0-	-777	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4920	-0-	-1320	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5170	-0-	-1278	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7195	-0-	-2012	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7002	-0-	-922	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7280	-0-	-1028	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6165	-0-	-1875	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7308	-0-	-442	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6998	-0-	-502	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5874	-0-	-1876	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6835	-0-	-450	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6020	-0-	-1030	-0-	6018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7285	X	5135	-0-	-2150	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5434	-0-	-1556	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6484	-0-	-336	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3006	-0-	-435	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2128	-0-	-784	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2444	-0-	-563	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2699	-0-	-451	-0-	2695	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2275	-0-	-875	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	16836	-0-	-5484	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	15008	-0-	-2800	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	15912	-0-	-3804	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17204	-0-	-1876	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15742	-0-	-2796	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15167	-0-	-1123	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14057	-0-	-3706	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14215	-0-	-1378	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13235	-0-	-1855	-0-	13233	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	15593	X	12639	-0-	-2954	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	12231	-0-	-2859	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	12227	-0-	-2002	-0-	12227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7483	-0-	-1941	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6907	-0-	-625	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7407	-0-	-932	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6396	-0-	-984	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6978	-0-	-679	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6580	-0-	-830	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6564	-0-	-1093	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6682	-0-	-324	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6505	-0-	-245	-0-	6504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6975	X	6283	-0-	-692	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6165	-0-	-405	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6350	-0-	-377	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2824	-0-	-1857	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2926	-0-	-1218	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3643	-0-	-635	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3481	-0-	-659	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2594	-0-	-1281	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3511	-0-	-147	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2258	-0-	-442	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109957	X	85963	-0-	-23994	-0-	85873	2	90	9	N	82					144
02	94220	X	74387	-0-	-19833	-0-	74343	2	44	9	N	40					184
03	98301	X	79323	-0-	-18978	-0-	79323	2			N	-0-					184
04	90240	X	75481	-0-	-14759	-0-	75481	2			N	-0-					184
05	89683	X	75127	-0-	-14556	-0-	75075	2	52	9	N	47					231
06	83190	X	70400	-0-	-12790	-0-	70323	2	77	9	N	70	176	1			125
07	82367	X	70203	-0-	-12164	-0-	70162	2	41	9	N	37					162
08	75392	X	67528	-0-	-7864	-0-	67496	2	32	9	N	29					191
09	72960	X	63392	-0-	-9568	-0-	63367	2	25	9	N	23	185	1	6	8	23
10	75113	X	63076	-0-	-12037	-0-	63030	2	46	9	N	42					65
11	70410	X	61012	-0-	-9398	-0-	61012	2			N	-0-					65
12	70215	X	61140	-0-	-9075	-0-	61039	2	101	9	N	92					157

TOTAL GAS PROD: 847,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 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	67022	X	45638	-0-	-21384	-0-	45638	2			N	-0-					23
02	56728	X	43451	-0-	-13277	-0-	43451	2			N	-0-					23
03	59241	X	45431	-0-	-13810	-0-	45431	2			N	-0-					23
04	53070	X	43207	-0-	-9863	-0-	43207	2			N	-0-					23
05	49972	X	44314	-0-	-5658	-0-	44314	2			N	-0-					23
06	46560	X	43138	-0-	-3422	-0-	43138	2			N	-0-					23
07	48112	X	42597	-0-	-5515	-0-	42597	2			N	-0-					23
08	44051	X	40282	-0-	-3769	-0-	40271	2	11	9	N	10					33
09	42630	X	36875	-0-	-5755	-0-	36872	2	3	9	N	3	3	8			33
10	44051	X	33223	-0-	-10828	-0-	33223	2			N	-0-					33
11	42630	X	34050	-0-	-8580	-0-	34050	2			N	-0-					33
12	42594	X	33165	-0-	-9429	-0-	33165	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 485,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178622	X	98842	-0-	-79780	-0-	98842	2			N	-0-					-0-
02	146776	X	71867	-0-	-74909	-0-	71867	2			N	-0-					-0-
03	141236	X	103081	-0-	-38155	-0-	103081	2			N	-0-					-0-
04	129840	X	92062	-0-	-37778	-0-	92056	2	6	9	N	5					5
05	112902	X	83476	-0-	-29426	-0-	83476	2			N	-0-					5
06	99750	X	75221	-0-	-24529	-0-	75221	2			N	-0-					5
07	103075	X	71529	-0-	-31546	-0-	71529	2			N	-0-					5
08	84196	X	67920	-0-	-16276	-0-	67920	2			N	-0-					5
09	81480	X	63506	-0-	-17974	-0-	63502	2	4	9	N	4	4	8			5
10	83483	X	61363	-0-	-22120	-0-	61363	2			N	-0-					5
11	75210	X	59057	-0-	-16153	-0-	59057	2			N	-0-					5
12	71517	X	58349	-0-	-13168	-0-	58349	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 906,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160611	X	84882	-0-	-75729	-0-	84686	2	196	9	N	178					349
02	143472	X	85850	-0-	-57622	-0-	85588	2	262	9	N	238	345	1			242
03	139376	X	99492	-0-	-39884	-0-	99361	2	131	9	N	119	186	1			175
04	120780	X	89156	-0-	-31624	-0-	88973	2	183	9	N	166					341
05	114607	X	78693	-0-	-35914	-0-	78649	2	44	9	N	40	177	1			204
06	96270	X	75221	-0-	-21049	-0-	75080	2	141	9	N	128	179	1			153
07	99479	X	62093	-0-	-37386	-0-	61975	2	118	9	N	107					260
08	79050	X	57232	-0-	-21818	-0-	57047	2	185	9	N	168	178	1			250
09	76500	X	59902	-0-	-16598	-0-	59760	2	142	9	N	129	176	1	1	8	202
10	78678	X	37808	-0-	-40870	-0-	37710	2	98	9	N	89	179	1			112
11	75210	X	56889	-0-	-18321	-0-	56735	2	154	9	N	140					252
*12	70792	X	70792	-0-	-0-	-0-	70614	2	178	9	N	162	359	1			55

TOTAL GAS PROD: 858,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44650	-0-	-29285	-0-	44584	2	66	9	N	60					60
02	58016	X	40043	-0-	-17973	-0-	39891	2	152	9	N	138	178	1			20
03	57381	X	47363	-0-	-10018	-0-	47363	2			N	-0-					20
04	50940	X	43042	-0-	-7898	-0-	43042	2			N	-0-					20
05	49011	X	41377	-0-	-7634	-0-	41377	2			N	-0-					20
06	45840	X	38508	-0-	-7332	-0-	38508	2			N	-0-					20
07	47368	X	37471	-0-	-9897	-0-	37471	2			N	-0-					20
08	41416	X	36327	-0-	-5089	-0-	36327	2			N	-0-					20
09	40080	X	33887	-0-	-6193	-0-	33887	2			N	-0-					20
10	41385	X	33560	-0-	-7825	-0-	33459	2	101	9	N	92					112
11	38520	X	32062	-0-	-6458	-0-	31956	2	106	9	N	96	170	1			38
12	37479	X	31888	-0-	-5591	-0-	31888	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 460,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198803	X	110922	-0-	-87881	-0-	110856	2	66	9	N	60					141
02	165564	X	73067	-0-	-92497	-0-	72956	2	111	9	N	101					242
03	148738	X	88082	-0-	-60656	-0-	87993	2	89	9	N	81	169	1			154
04	121590	X	79954	-0-	-41636	-0-	79954	2			N	-0-					154
05	122822	X	76263	-0-	-46559	-0-	76263	2			N	-0-					154
06	107340	X	71728	-0-	-35612	-0-	71625	2	103	9	N	94					248
07	88071	X	71198	-0-	-16873	-0-	71056	2	142	9	N	129	180	1			197
08	77283	X	66438	-0-	-10845	-0-	66419	2	19	9	N	17	174	1			40
09	74790	X	61233	-0-	-13557	-0-	61161	2	72	9	N	65	5	8			100
10	76260	X	59878	-0-	-16382	-0-	59878	2			N	-0-					100
11	71730	X	57308	-0-	-14422	-0-	57188	2	120	9	N	109	173	1			36
12	71207	X	57728	-0-	-13479	-0-	57671	2	57	9	N	52					88

TOTAL GAS PROD: 873,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	748	-0-	-368	-0-	473	1	275	2	N	-0-					2
02	1008	X	549	-0-	-459	-0-	427	1	122	2	N	-0-					2
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	473	1	1074	2	N	-0-					2
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	458	1	1303	2	N	-0-					2
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	473	1	1242	2	N	-0-					2
06	1500	X	691	-0-	-809	-0-	457	1	234	2	N	-0-					2
07	2263	X	825	-0-	-1438	-0-	472	1	353	2	N	-0-					2
08	2263	X	618	-0-	-1645	-0-	472	1	146	2	N	-0-					2
09	1770	X	527	-0-	-1243	-0-	457	1	70	2	N	-0-					2
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					2
11	900	X	485	-0-	-415	-0-	457	1	28	2	N	-0-					2
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2255	2	6	9	N	5					5
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2362	2	14	9	N	13					18
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2350	2	18	9	N	16					34
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2250	2	24	9	N	22					56
10	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	2000	2	13	9	N	12					68
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2278	2	72	9	N	65					133
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2334	2	57	9	N	52					185

TOTAL GAS PROD: 26,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6654	-0-	-1685	-0-	6654	2			N	-0-					80
02	7476	X	5834	-0-	-1642	-0-	5834	2			N	-0-					80
03	8122	X	6659	-0-	-1463	-0-	6659	2			N	-0-					80
04	7050	X	4171	-0-	-2879	-0-	4171	2			N	-0-					80
05	7099	X	5040	-0-	-2059	-0-	5040	2			N	-0-					80
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					80
07	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					80
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					80
09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8443	2	3	9	N	3	3	8			80
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					80
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					80
*12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 88,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1314	-0-	-696	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	7	-0-	-2070	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1253	-0-	-793	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1038	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	807	-0-	-278	-0-	807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			15
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2	N	-0-			15
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			15
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-			15
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			15
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2	N	-0-			15
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			15
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			15
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			15
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			15
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			15
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

01	6448	X	5123	-0-	-1325	-0-	473	1	4643	2	N	6	6	8	39			
							7	9										
02	6160	X	5067	-0-	-1093	-0-	427	1	4637	2	N	3	3	8	39			
							3	9										
03	6820	X	6610	-0-	-210	-0-	473	1	6124	2	N	12	12	8	39			
							13	9										
04	6600	X	4108	-0-	-2492	-0-	458	1	3638	2	N	11	11	8	39			
							12	9										
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	473	1	6391	2	N	5	5	8	39			
							6	9										
06	6390	X	2204	-0-	-4186	-0-	457	1	1739	2	N	7	7	8	39			
							8	9										
07	6603	X	6044	-0-	-559	-0-	472	1	5551	2	N	19	19	8	39			
							21	9										
08	6603	X	6195	-0-	-408	-0-	472	1	5711	2	N	11	11	8	39			
							12	9										
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	457	1	6247	2	N	8	8	8	39			
							9	9										
10	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	442	1	7287	2	N	6	6	8	39			
							7	9										
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	457	1	7599	2	N	7	7	8	39			
							8	9										
*12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	424	1	7494	2	N	13	13	8	39			
							14	9										

TOTAL GAS PROD: 72,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2434	-0-	-1131	-0-	473 10	1 9	1951	2	N	9	1	8			72
02	3276	X	2994	-0-	-282	-0-	427 36	1 9	2531	2	N	33	1	8			104
03	3627	X	2863	-0-	-764	-0-	473 26	1 9	2364	2	N	24	4	8			124
04	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	458 37	1 9	2328	2	N	34	8	8			150
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	473 44	1 9	2878	2	N	40	3	8			187
06	3210	X	2073	-0-	-1137	-0-	457 33	1 9	1583	2	N	30	4	8			213
07	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	472 11	1 9	2757	2	N	10	10	8			213
08	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	472 24	1 9	2870	2	N	22	168	1	4	8	63
09	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	457 43	1 9	2399	2	N	39	2	8			100
10	4030	X	2279	-0-	-1751	-0-	442 2	1 9	1835	2	N	2	2	8			100
11	3900	X	2924	-0-	-976	-0-	457 1	1 9	2466	2	N	1	1	8			100
12	4030	X	1958	-0-	-2072	-0-	424 4	1 9	1530	2	N	4	4	8			100

TOTAL GAS PROD: 33,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3159	-0-	59	59	619	1	2539	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	2754	N	2695	-0-	-59	-0-	462	1	2232	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	3007	N	2861	-0-	-146	-0-	274	1	2584	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	267	1	2509	2	N	4	1	8			36
							4	9									
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	331	1	2679	2	N	11	1	8			46
							12	9									
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	329	1	2617	2	N	2	2	8			46
							2	9									
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	369	1	2870	2	N	16	9	8			53
							18	9									
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	365	1	2800	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	338	1	2572	2	N	-0-					53
10	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	356	1	2545	2	N	-0-					53
*11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	354	1	2642	2	N	-0-					53
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 32,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	N	1	1	8			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	3	3	8			1
							3	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	N	3	2	8			2
							3	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	3	2	8			3
							3	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	52	1	417	2	N	2	2	8			3
							2	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	251	2	N	6	5	8			4
							7	9									
08	496	N	11	-0-	-485	-0-	1	1	10	2	N	-0-					4
09	480	N	38	-0-	-442	-0-	4	1	34	2	N	-0-					4
10	279	N	25	-0-	-254	-0-	3	1	22	2	N	-0-					4
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					4
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	N	-0-					122
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	171	1	1610	2	N	2	2	8			122
							2	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	164	1	1540	2	N	4	2	8			124
							4	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	188	1	1520	2	N	5					129
							6	9									
06	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	169	1	1349	2	N	1	1	8			129
							1	9									
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	187	1	1452	2	N	4					133
							4	9									
08	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	179	1	1372	2	N	13	6	8			140
							14	9									
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	189	1	1439	2	N	-0-					140
10	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	195	1	1394	2	N	-0-					140
*11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	183	1	1365	2	N	-0-					140
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 14,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	977	-0-	-356	-0-	191	1	785	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	98	1	475	2	N	3	3	8			41
							3	9									
03	1240	N	856	-0-	-384	-0-	81	1	769	2	N	5	5	8			41
							6	9									
04	960	N	652	-0-	-308	-0-	62	1	582	2	N	7	6	8			42
							8	9									
05	651	N	286	-0-	-365	-0-	31	1	254	2	N	1					43
							1	9									
06	840	N	296	-0-	-544	-0-	33	1	261	2	N	2	2	8			43
							2	9									
07	682	N	25	-0-	-657	-0-	3	1	22	2	N	-0-					43
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					43
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 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	1271	N	80	-0-	-1191	-0-	16	1	64	2	N	-0-					32
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	851	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	109	1	1029	2	N	-0-					32
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	101	1	951	2	N	3	1	8			34
							3	9									
05	1147	N	373	-0-	-774	-0-	41	1	331	2	N	1					35
							1	9									
06	1110	N	431	-0-	-679	-0-	48	1	383	2	N	-0-					35
07	1085	N	429	-0-	-656	-0-	48	1	375	2	N	5	4	8			36
							6	9									
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	34	1	260	2	N	-0-					36
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	35	1	267	2	N	-0-					36
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	35	1	250	2	N	-0-					36
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	N	-0-					36
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 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	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	19	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1049	-0-	-295	-0-	19	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	935	-0-	-398	-0-	23	1	912	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	223	-0-	-857	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	537	-0-	-610	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	18	1	750	2	N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	22	1	1354	2	N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	21	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	780	N	118	-0-	-662	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 10,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	26	1	2577	2	Y	-0-					16
02	2324	X	2008	-0-	-316	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					16
03	2542	X	1557	-0-	-985	-0-	15	1	1542	2	Y	-0-					16
04	2520	X	1930	-0-	-590	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					16
05	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					16
06	2520	X	2084	-0-	-436	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					16
07	2232	X	974	-0-	-1258	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					16
08	2418	X	1670	-0-	-748	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-	16	7			-0-
09	2340	X	1964	-0-	-376	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
11	2070	X	1628	-0-	-442	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
*12	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	1782	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 20,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	N	-0-					64
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	N	-0-					64
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					64
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	N	-0-					64
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-					64
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	6	1	554	2	N	-0-					64
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	5	1	493	2	N	-0-					64
08	589	N	469	-0-	-120	-0-	5	1	464	2	N	-0-	64	7			-0-
09	570	N	467	-0-	-103	-0-	5	1	462	2	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	495	-0-	-1	-0-	494	3	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					79
02	2996	X	771	-0-	-2225	-0-	771	2			N	-0-					79
03	3224	X	426	-0-	-2798	-0-	426	2			N	-0-					79
04	2820	X	137	-0-	-2683	-0-	137	2			N	-0-					79
05	2914	X	1896	-0-	-1018	-0-	1896	2			N	-0-					79
06	2820	X	2622	-0-	-198	-0-	2622	2			N	-0-					79
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					79
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					79
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2234	2	2	9	N	2	2	8			79
10	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	1443	2			N	-0-					79
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					79
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 21,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1779	-0-	-143	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4655	-0-	-615	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4652	-0-	-780	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4915	-0-	-1099	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4544	-0-	-602	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4213	-0-	-767	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4940	-0-	-206	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5090	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2940	-0-	-1555	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2296	-0-	-1344	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2686	-0-	-1344	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2329	-0-	-1571	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2218	-0-	-1161	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1465	-0-	-1385	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1562	-0-	-639	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1705	-0-	-496	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4085	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6393	-0-	-159	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6755	-0-	-344	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6783	-0-	-237	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6967	-0-	-287	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
09	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7258	-0-	-122	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7189	-0-	-437	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3291	-0-	291	291	3291	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3501	-0-	401	692	3501	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3174	-0-	174	866	3174	2			N	-0-					-0-
*12	4483	X	3617	-0-	-866	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6433	-0-	-480	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5399	-0-	-460	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5161	-0-	-509	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5821	-0-	-38	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5165	-0-	-505	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4057	-0-	-1802	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4517	-0-	-1280	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3874	-0-	-1736	-0-	3873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5797	X	5772	-0-	-25	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4640	-0-	-520	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
*12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		15814	-0-	15814	15814	15814	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		16235	-0-	16235	32049	16235	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		14825	-0-	14825	46874	14825	2			N	-0-					-0-
05	61341	X	14467	-0-	-46874	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
06	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	15195	-0-	-2320	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
08	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
09	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14869	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13920	-0-	-120	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13267	-0-	-1241	-0-	13267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7962	-0-	-2268	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
03	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7756	-0-	-335	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7082	-0-	-988	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8183	-0-	-156	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
08	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7157	-0-	-283	-0-	7135	2	22	9	N	20	20	8			-0-
10	7688	X	7032	-0-	-656	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4333	-0-	-3107	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7174	-0-	-514	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LIVINGSTON #1 WELL #: 2 RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - P/A 12-09-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

01	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2	N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
05	682 N	279	-0-	-403	-0-	279	2	N	-0-			-0-
06	360 N	88	-0-	-272	-0-	88	2	N	-0-			-0-
07	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2	N	-0-			-0-
08	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2	N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1304	-0-	-339	-0-	255 1 9		1048	2	N	1	1	8			4
02	1512	N	1390	-0-	-122	-0-	237 1 6 9		1147	2	N	5	5	8			4
03	2170	N	1421	-0-	-749	-0-	135 1 7 9		1279	2	N	6	6	8			4
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	144 1 6 9		1354	2	N	5	4	8			5
05	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	140 1 11 9		1132	2	N	10	6	8			9
06	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	129 1 6 9		1025	2	N	5	5	8			9
07	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	130 1 40 9		1011	2	N	36	33	8			12
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	184 1 9 9		1409	2	N	8	8	8			12
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	193 1 1 9		1465	2	N	1	1	8			12
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	175	1	1255	2	N	-0-					12
11	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	173	1	1286	2	N	-0-					12
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 15,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	100	1	2337	2	Y	20					20
							22	9									
02	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	100	1	2476	2	Y	50					70
							55	9									
03	DLQ G-10		2854	-0-	2854	5485	100	1	2636	2	Y	107	177	1			-0-
							118	9									
04	DLQ G-10		2303	-0-	2303	7788	100	1	2170	2	Y	30					30
							33	9									
05	3000	N	2941	-0-	-59	7729	100	1	2729	2	Y	102	132	1			-0-
							112	9									
06	3000	N	2429	-0-	-571	7158	100	1	2296	2	Y	30					30
							33	9									
07	3100	N	2790	-0-	-310	6848	100	1	2657	2	Y	30					60
							33	9									
08	3100	N	2632	-0-	-468	6380	100	1	2407	2	Y	114	174	1			-0-
							125	9									
09	3000	N	2515	-0-	-485	5895	100	1	2365	2	Y	45					45
							50	9									
10	3100	N	2418	-0-	-682	5213	100	1	2268	2	Y	45					90
							50	9									
11	3000	N	2174	-0-	-826	4387	100	1	2041	2	Y	30					120
							33	9									
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	1783					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 28,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	253	1	952	2	N	35					75
							39	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	207	1	796	2	N	17					92
							19	9									
03	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	176	1	873	2	N	59					151
							65	9									
04	1200	N	938	-0-	-262	-0-	184	1	753	2	N	1	1	8			151
							1	9									
05	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	240	1	793	2	N	-0-					151
06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	224	1	755	2	N	-0-					151
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	168	1	730	2	N	-0-					151
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	248	1	913	2	N	-0-					151
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	216	1	761	2	N	-0-					151
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	248	1	866	2	N	-0-					151
11	1110	N	846	-0-	-264	-0-	184	1	662	2	N	-0-					151
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	N	-0-			63
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-			63
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	2	N	-0-			63
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	N	-0-			63
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-			63
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	N	-0-			63
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	2	N	-0-			63
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	29	1	638	2	N	-0-			63
09	690	N	554	-0-	-136	-0-	24	1	530	2	N	-0-			63
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	2	N	-0-			63
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	2	N	-0-			63
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 8,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1			140
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	4			144
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	134	1	26	2	N	-0-			144
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	306	1	1015	2	N	-0-			144
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	277	1	313	2	N	-0-			144
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	290	1	472	2	N	-0-			144
07	1364	N	418	-0-	-946	-0-	211	1	207	2	N	-0-			144
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	233	1	222	2	N	-0-			144
09	750	N	502	-0-	-248	-0-	203	1	299	2	N	-0-			144
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	262	1	78	2	N	-0-			144
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	260	1	105	2	N	-0-			144
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	243	1	153	2	N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 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	-0-	-0-	-1023	-0-					N	3			142
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	2			144
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	508	1	100	2	N	1			145
							1	9							
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	295	1	980	2	N	-0-			145
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	201	1	227	2	N	-0-			145
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	283	1	460	2	N	-0-			145
07	1333	N	476	-0-	-857	-0-	240	1	236	2	N	-0-			145
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	251	1	240	2	N	-0-			145
09	750	N	482	-0-	-268	-0-	195	1	287	2	N	-0-			145
10	465	N	340	-0-	-125	-0-	262	1	78	2	N	-0-			145
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	205	1	134	2	N	-0-			145
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	270	1	169	2	N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	N	-0-					94
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	2	N	-0-					94
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	63	1	71	2	N	-0-					94
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	35	1	57	2	N	-0-					94
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	52	1	51	2	N	-0-					94
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	69	1	66	2	N	-0-					94
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	N	-0-					94
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	86	1	26	2	N	-0-					94
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	85	1	44	2	N	-0-					94
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	88	1	56	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3					139
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	1					140
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	93	1	18	2	N	-0-					140
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	137	1	455	2	N	-0-					140
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	201	1	227	2	N	-0-					140
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	114	1	185	2	N	-0-					140
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	245	1	240	2	N	-0-					140
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	173	1	165	2	N	-0-					140
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	191	1	281	2	N	-0-					140
10	496	N	218	-0-	-278	-0-	168	1	50	2	N	-0-					140
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	175	1	90	2	N	-0-					140
12	496	N	267	-0-	-229	-0-	164	1	103	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					204
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					204
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	N	-0-					204
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	116	1	385	2	N	-0-					204
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	170	1	192	2	N	-0-					204
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	161	1	261	2	N	-0-					204
07	527	N	325	-0-	-202	-0-	164	1	161	2	N	-0-					204
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	185	1	177	2	N	-0-					204
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	203	1	299	2	N	-0-					204
10	310	N	173	-0-	-137	-0-	133	1	40	2	N	-0-					204
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	158	1	81	2	N	-0-					204
12	527	N	238	-0-	-289	-0-	146	1	92	2	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

01	1736	X	1318	-0-	-418	-0-	482	1	836	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1167	-0-	-401	-0-	434	1	733	2	N	-0-					-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	499	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	482	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	486	1	917	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1389	-0-	-111	-0-	482	1	907	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1349	-0-	-201	-0-	493	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1268	-0-	-282	-0-	390	1	878	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	1383	-0-	-57	-0-	482	1	901	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	499	1	805	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	1293	-0-	-87	-0-	482	1	811	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	1300	-0-	-126	-0-	471	1	829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
04	270	N	131	-0-	-139	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	874	-0-	-397	-0-	241	1	633	2	N	-0-					-0-
02	952	X	552	-0-	-400	-0-	157	1	395	2	N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	258	1	705	2	N	-0-					-0-
04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	392	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	291	1	721	2	N	-0-					-0-
06	930	X	317	-0-	-613	-0-	43	1	274	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	349	-0-	-1139	-0-	38	1	311	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	311	-0-	-1177	-0-	1	1	310	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	296	-0-	-1144	-0-	7	1	289	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	128	-0-	-895	-0-	20	1	108	2	N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	59	-0-	-282	-0-	13	1	46	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

01	744 X	76	-0-	-668	-0-	37	1	39	2	N	-0-					43
02	224 X	161	-0-	-63	-0-	108	1	53	2	N	-0-					43
03	124 X	22	-0-	-102	-0-	22	1			N	-0-					43
04	90 X	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					43
05	186 X	60	-0-	-126	-0-	60	1			N	-0-					43
06	180 X	58	-0-	-122	-0-	58	1			N	-0-					43
07	186 X	53	-0-	-133	-0-	42	1	11	2	N	-0-					43
08	62 X	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-					43
09	60 X	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					43
10	62 X	57	-0-	-5	-0-	36	1	21	2	N	-0-					43
11	60 X	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					43
12	62 X	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

01	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	379	1	1881	2	N	-0-					89
02	2156 X	2056	-0-	-100	-0-	459	1	1597	2	N	-0-					89
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	770	1	2030	2	N	-0-					89
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	636	1	1978	2	N	-0-					89
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	689	1	1867	2	N	-0-					89
06	2700 X	2456	-0-	-244	-0-	710	1	1746	2	N	-0-					89
07	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	558	1	1569	2	N	-0-					89
08	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	631	1	1819	2	N	-0-					89
09	2610 X	2534	-0-	-76	-0-	635	1	1899	2	N	-0-					89
10	2542 X	951	-0-	-1591	-0-	277	1	674	2	N	-0-					89
11	2460 X	1604	-0-	-856	-0-	430	1	1174	2	N	-0-					89
12	2604 X	1131	-0-	-1473	-0-	317	1	814	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 25,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 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	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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	432	716	1			285
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	478					763
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	680	1			198
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198	6			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					61
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					84
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	167	1			63
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197					260
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337	496	1			101
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					130
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	153	1	36	6	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346					346
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	348	1			164
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 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	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 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	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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 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	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 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	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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 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	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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 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	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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 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	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 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	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 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	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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

01	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	707 14	1 9	2682	2	N	13					73
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	638 15	1 9	2554	2	N	14					87
03	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	707 14	1 9	2475	2	N	13					100
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	684 19	1 9	2744	2	N	17					117
05	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	707 18	1 9	2761	2	N	16					133
06	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	684 17	1 9	2618	2	N	15					148
07	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	707 15	1 9	2580	2	N	14					162
08	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	707 12	1 9	2546	2	N	11					173
09	3450	X	3098	-0-	-352	-0-	684 13	1 9	2401	2	N	12					185
10	3472	X	2837	-0-	-635	-0-	707 13	1 9	2117	2	N	12					197
11	3330	X	2881	-0-	-449	-0-	684 14	1 9	2183	2	N	13					210
12	3317	X	2507	-0-	-810	-0-	707 13	1 9	1787	2	N	12					222

TOTAL GAS PROD: 37,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8078 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - PLUGGED 06/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3079	-0-	-579	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2999	-0-	-442	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2877	-0-	-409	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 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	2480	N	2131	-0-	-349	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2039	-0-	-534	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1850	-0-	-220	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1814	-0-	-573	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1838	-0-	-549	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1768	-0-	-542	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1813	-0-	-233	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1645	-0-	-184	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2388	-0-	-222	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2169	-0-	-291	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2011	-0-	-531	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2066	-0-	-334	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1960	-0-	-458	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	817	-0-	-1694	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1980	-0-	-841	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1626	-0-	-1104	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1237	-0-	-902	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1487	-0-	-583	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1329	-0-	-810	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			-0-
04	840	X	38	-0-	-802	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3		N	-0-			-0-
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	4048	-0-	948	948	4048	3		N	-0-			-0-
09	4599	X	3651	-0-	-948	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3		N	-0-			-0-
11	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
*12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

01	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6458	3		N	-0-			-0-
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3		N	-0-			-0-
03	6572	X	4993	-0-	-1579	-0-	4993	3		N	-0-			-0-
04	6240	X	4982	-0-	-1258	-0-	4982	3		N	-0-			-0-
05	6448	X	5462	-0-	-986	-0-	5462	3		N	-0-			-0-
06	6240	X	5234	-0-	-1006	-0-	5234	3		N	-0-			-0-
07	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	5408	3		N	-0-			-0-
08	5456	X	4242	-0-	-1214	-0-	4242	3		N	-0-			-0-
09	5280	X	4726	-0-	-554	-0-	4726	3		N	-0-			-0-
10	5456	X	4366	-0-	-1090	-0-	4366	3		N	-0-			-0-
11	5220	X	4157	-0-	-1063	-0-	4157	3		N	-0-			-0-
12	5394	X	4061	-0-	-1333	-0-	4061	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

01	4216	X	2868	-0-	-1348	-0-	2868	3		N	-0-			-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-			-0-
03	4123	X	2744	-0-	-1379	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
04	3840	X	2562	-0-	-1278	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2352	-0-	-618	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		N	-0-			-0-
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3225	-0-	225	225	3225	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3312	-0-	212	437	3312	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3976	-0-	876	7567	3976	3			N	-0-					-0-
02	11191	X	3624	-0-	-7567	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2185	-0-	-233	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
*12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5129	-0-	-420	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4953	-0-	-417	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5087	-0-	-338	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4690	-0-	-380	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	4794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1907	-0-	-1224	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1879	-0-	-1035	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2674	-0-	-146	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2864	-0-	-19	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2421	-0-	-431	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2733	-0-	-27	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2536	-0-	-316	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3365	-0-	-789	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3151	-0-	-869	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3373	-0-	-781	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3537	-0-	-276	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3429	-0-	-51	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2048	-0-	-1331	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	734	-0-	-2686	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	738	-0-	-2796	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3530	-0-	-1058	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2885	-0-	-742	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3053	-0-	-574	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2889	-0-	-531	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2843	-0-	-1087	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	1548	-0-	-2141	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1788	-0-	-1782	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	1001	-0-	-2688	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3001	-0-	-1529	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4424	-0-	-376	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
*12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1517	-0-	-43	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3140	-0-	-1169	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2904	-0-	-966	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	2671	-0-	-1328	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2764	-0-	-326	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2675	-0-	-456	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10145	-0-	-643	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
04	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			N	-0-					-0-
05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
06	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	3			N	-0-					-0-
07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	9592	-0-	-297	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	9229	-0-	-311	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9533	-0-	-201	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	8838	-0-	-552	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	9121	-0-	-520	-0-	9121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4132	-0-	-3153	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
09	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	4758	-0-	-1182	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	3812	-0-	-2512	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11094	-0-	-779	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
03	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
06	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
07	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	3			N	-0-					-0-
08	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
10	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
*12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1042	-0-	-758	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	113	-0-	-1654	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3686	-0-	-933	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3845	-0-	-625	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3106	-0-	-1296	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12388	-0-	-911	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
02	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3			N	-0-					-0-
03	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	3			N	-0-					-0-
06	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	3			N	-0-					-0-
08	12431	X	10786	-0-	-1645	-0-	10786	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	10287	-0-	-1353	-0-	10287	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	10583	-0-	-856	-0-	10583	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	9250	-0-	-1370	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	9680	-0-	-1294	-0-	9680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3960	-0-	-535	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3450	-0-	-828	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	800	-0-	-3340	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	445	-0-	-3740	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	325	-0-	-3515	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	259	-0-	-3709	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4933	-0-	1933	1933	4933	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3717	-0-	617	2550	3717	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3994	-0-	894	3444	3994	3			N	-0-					-0-
09	6645	X	3201	-0-	-3444	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
*12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

01	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	3			N	-0-					-0-
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3			N	-0-					-0-
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			N	-0-					-0-
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			N	-0-					-0-
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3			N	-0-					-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	10321	-0-	-746	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
09	10710	X	10095	-0-	-615	-0-	10095	3			N	-0-					-0-
10	11036	X	10277	-0-	-759	-0-	10277	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	9206	-0-	-964	-0-	9206	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	1093	-0-	-9354	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5858	-0-	-838	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	5384	-0-	-1095	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5092	-0-	-758	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5341	-0-	-419	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3204	-0-	-1146	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	604	-0-	-3891	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	382	-0-	-3968	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	924	-0-	-3571	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3223	-0-	-683	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2960	-0-	-820	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3104	-0-	-802	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2913	-0-	-867	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
09	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
*12	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	N	17	-0-	-2184	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4426	-0-		-224	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4032	-0-		-140	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4348	-0-		-178	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4218	-0-		-162	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4237	-0-		-289	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3973	-0-		-347	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4149	-0-		-315	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3797	-0-		-574	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
10	4277	X	4277	-0-		-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3912	-0-		-108	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3903	-0-		-623	-0-	3903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8256	-0-		-1571	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
02	8123	X	8123	-0-		-0-	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	8216	-0-		-2820	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	7776	-0-		-2124	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
05	8990	X	6513	-0-		-2477	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	7070	-0-		-1630	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	7331	-0-		-1659	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	6620	-0-		-1595	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	5816	-0-		-1954	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	4958	-0-		-2358	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	4216	-0-		-2864	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	3832	-0-		-3484	-0-	3832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4597	-0-		-797	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
02	4430	X	4430	-0-		-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4695	-0-		-389	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4315	-0-		-605	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	3371	-0-		-1527	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4039	-0-		-701	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3748	-0-		-1150	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
08	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
10	3129	X	3129	-0-		-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2469	-0-		-81	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1976	-0-		-659	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 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	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5145	-0-	-255	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6120	-0-	-855	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5794	-0-	-1336	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4006	-0-	-2414	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	3096	-0-	-3166	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	2858	-0-	-3202	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	2942	-0-	-3320	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	2539	-0-	-3258	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2441	-0-	-1579	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2278	-0-	-572	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	640	-0-	-507	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	589	-0-	-465	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*12	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9683	-0-	-1446	-0-	9683	3			N	-0-					-0-
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	9205	-0-	-1924	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	8684	-0-	-1876	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	8450	-0-	-2121	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	7866	-0-	-1494	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	8275	-0-	-1211	-0-	8275	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	7809	-0-	-1398	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	7752	-0-	-918	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	7605	-0-	-858	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	7130	-0-	-880	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	7516	-0-	-761	-0-	7516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 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	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-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

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-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 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	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	6			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2502	-0-	-846	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1883	-0-	-845	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2486	-0-	-124	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2310	-0-	-120	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2473	-0-	-100	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2711	-0-	-17	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2412	-0-	-228	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1943	-0-	-785	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2009	-0-	-601	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2048	-0-	-649	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
03	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
05	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			N	-0-					-0-
09	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
11	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3			N	-0-					-0-
*12	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	1901	-0-	-136	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3		N	-0-			-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3		N	-0-			-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3		N	-0-			-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3		N	-0-			-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3		N	-0-			-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3		N	-0-			-0-
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3		N	-0-			-0-
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3		N	-0-			-0-
10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3		N	-0-			-0-
11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	3		N	-0-			-0-
*12	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6642	-0-	-829	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	5842	-0-	-1388	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
08	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
10	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	4604	-0-	-3706	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	3213	-0-	-5374	-0-	3213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	876	-0-	-364	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	823	-0-	-293	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	593	-0-	-678	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

01	11439	X	10604	-0-	-835	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	10141	-0-	-1298	-0-	10141	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	10397	-0-	-493	-0-	10397	3			N	-0-					-0-
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3			N	-0-					-0-
06	11160	X	10029	-0-	-1131	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
07	11532	X	10424	-0-	-1108	-0-	10424	3			N	-0-					-0-
08	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	3			N	-0-					-0-
09	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			N	-0-					-0-
10	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	3			N	-0-					-0-
11	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
*12	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3001	-0-	-299	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2698	-0-	-712	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	N	2528	-0-	-2	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1953	-0-	-279	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6338	-0-	-730	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6295	-0-	-545	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6895	-0-	-173	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6607	-0-	-23	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6541	-0-	-62	-0-	6541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2288	-0-	-742	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2444	-0-	-376	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2522	-0-	-392	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2365	-0-	-549	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1206	-0-	-1224	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1621	-0-	-1138	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	967	-0-	-1203	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	718	-0-	-491	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

01	1178	N	319	-0-	-859	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	461	-0-	-799	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	682	N	69	-0-	-613	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2812	-0-	-2303	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1307	-0-	-2010	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1364	-0-	-1366	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1978	-0-	-752	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1953	-0-	-992	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1811	-0-	-1039	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2007	-0-	-1434	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	1897	-0-	-1433	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1660	-0-	-1781	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1794	-0-	-336	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1907	-0-	-635	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 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	2728	X	1032	-0-	-1696	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
03	2077	X	1116	-0-	-961	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
04	1170	X	1017	-0-	-153	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
05	1209	X	995	-0-	-214	-0-	995	3		N	-0-			-0-
06	1080	X	1035	-0-	-45	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4280	-0-	-525	-0-	4280	3		N	-0-			-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3		N	-0-			-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3		N	-0-			-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3		N	-0-			-0-
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3		N	-0-			-0-
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3		N	-0-			-0-
07	4991	X	3337	-0-	-1654	-0-	3337	3		N	-0-			-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3		N	-0-			-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3		N	-0-			-0-
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3		N	-0-			-0-
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3		N	-0-			-0-
12	3348	X	2173	-0-	-1175	-0-	2173	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
04	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
06	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3		N	-0-			-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
*12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	420	N	123	-0-	-297	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2448	-0-	-683	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 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	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3		N	-0-			-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3		N	-0-			-0-
06	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
07	3162	X	2916	-0-	-246	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-			-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
*12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
03	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3		N	-0-			-0-
04	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	3392	3		N	-0-			-0-
05	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	3		N	-0-			-0-
06	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	3430	3		N	-0-			-0-
07	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	3402	3		N	-0-			-0-
08	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	3183	3		N	-0-			-0-
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3		N	-0-			-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3		N	-0-			-0-
12	3379	X	3141	-0-	-238	-0-	3141	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3		N	-0-			-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
03	4278	X	989	-0-	-3289	-0-	989	3		N	-0-			-0-
04	3480	X	942	-0-	-2538	-0-	942	3		N	-0-			-0-
05	3596	X	1993	-0-	-1603	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
06	3480	X	2310	-0-	-1170	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
07	3255	X	2360	-0-	-895	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
08	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3274	-0-	174	174	3274	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3		N	-0-			-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3431	-0-	-630	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
03	4588	X	2558	-0-	-2030	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
04	4440	X	3517	-0-	-923	-0-	3517	3		N	-0-			-0-
05	3875	X	3262	-0-	-613	-0-	3262	3		N	-0-			-0-
06	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
07	3627	X	1594	-0-	-2033	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
08	3627	X	561	-0-	-3066	-0-	561	3		N	-0-			-0-
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3		N	-0-			-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3		N	-0-			-0-
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
12	4650	X	3700	-0-	-950	-0-	3700	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2398	-0-	-671	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2827	3		N	-0-			-0-
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
11	2400	X	2383	-0-	-17	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
12	2480	X	2053	-0-	-427	-0-	2053	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 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	5239	X	4186	-0-	-1053	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3566	-0-	-836	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3957	-0-	-303	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
*12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1108	-0-	-969	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	269	-0-	-1741	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	50	-0-	-1965	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	61	-0-	-1889	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

01	14B2 EXT		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-	-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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
03	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
04	2010	N	1813	-0-	-197	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
05	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3		N	-0-			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
07	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
08	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
09	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
11	1920	N	1363	-0-	-557	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
12	1612	N	1070	-0-	-542	-0-	1070	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
03	2573	X	1567	-0-	-1006	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3		N	-0-			-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3		N	-0-			-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3		N	-0-			-0-
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3		N	-0-			-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3		N	-0-			-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3		N	-0-			-0-
10	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	3281	3		N	-0-			-0-
11	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
12	3286	X	2019	-0-	-1267	-0-	2019	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-	-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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2952	-0-	-489	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2812	-0-	-629	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	1809	-0-	-1521	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1402	-0-	-2039	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3		N	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3		N	-0-			-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

01	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2107	-0-	-280	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2101	-0-	-209	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	2131	-0-	-29	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	2169	-0-	-32	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 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	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	990	N	667	-0-	-323	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1658	-0-	-1194	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2168	-0-	-715	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1780	-0-	-1010	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	730	-0-	-1998	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	N	571	-0-	-1199	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

01	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1586	-0-	-484	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	991	-0-	-838	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1282	-0-	-488	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1016	-0-	-565	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	956	-0-	-424	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	786	-0-	-733	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
03	3224	X	2613	-0-	-611	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
04	3000	X	2100	-0-	-900	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
05	3100	X	1947	-0-	-1153	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3		N	-0-			-0-
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
09	2880	N	2609	-0-	-271	-0-	2609	3		N	-0-			-0-
10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
11	2820	N	2615	-0-	-205	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
12	2697	N	2322	-0-	-375	-0-	2322	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 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	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3		N	-0-			-0-
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3		N	-0-			-0-
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3		N	-0-			-0-
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3		N	-0-			-0-
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3		N	-0-			-0-
06	7050	X	2576	-0-	-4474	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
07	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	3		N	-0-			-0-
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3		N	-0-			-0-
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3		N	-0-			-0-
10	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3		N	-0-			-0-
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3		N	-0-			-0-
*12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	3801	-0-	-5437	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3484	-0-	-298	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5911	-0-	-475	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5749	-0-	-761	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	5042	-0-	-1685	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	3256	-0-	-3254	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	4425	-0-	-1930	-0-	4425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	970	-0-	-611	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	881	-0-	-649	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	699	-0-	-479	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	924	N	705	-0-	-219	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	801	-0-	-532	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	347	-0-	-955	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	356	-0-	-844	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	806	N	264	-0-	-542	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1719	-0-	1719	10826	1607	2	112	9	Y	102	89	1			105
02	DLQ G-10		1580	-0-	1580	12406	1521	2	59	9	Y	54	78	1			81
03	14256	R	1850	-0-	-12406	-0-	1745	2	105	9	Y	95	90	1			86
04	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1220	2	76	9	Y	69					155
05	1984	#	1181	-0-	-803	-0-	1119	2	62	9	Y	56					211
06	1800	#	1286	-0-	-514	-0-	1245	2	41	9	Y	37	86	1			162
07	1860	#	1511	-0-	-349	-0-	1487	2	24	9	Y	22	84	1			100
08	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1222	1138	2	84	9	Y	76					176
09	DLQ G-10		1469	-0-	1469	2691	1450	2	19	9	Y	17	89	1			104
10	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3721	1019	2	11	9	Y	10					114
11	DLQ G-10		667	-0-	667	4388	634	2	33	9	Y	30					144
*12	5341	R	953	-0-	-4388	-0-	947	1	6	9	Y	5					149

TOTAL GAS PROD: 15,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1990	-0-	1990	11200	1874	2	116	9	Y	105	92	1			107
02	DLQ G-10		1718	-0-	1718	12918	1649	2	69	9	Y	63	91	1			79
03	15299	R	2381	-0-	-12918	-0-	2268	2	113	9	Y	103	97	1			85
04	2032	R	2032	-0-	-0-	-0-	1951	2	81	9	Y	74					159
05	2046	#	1299	-0-	-747	-0-	1232	2	67	9	Y	61					220
06	2310	#	984	-0-	-1326	-0-	940	2	44	9	Y	40	95	1			165
07	2387	#	1744	-0-	-643	-0-	1715	2	29	9	Y	26	93	1			98
08	DLQ G-10		1133	-0-	1133	1133	1056	2	77	9	Y	70					168
09	DLQ G-10		2453	-0-	2453	3586	2422	2	31	9	Y	28	81	1			115
10	DLQ G-10		1429	-0-	1429	5015	1414	2	15	9	Y	14					129
11	DLQ G-10		608	-0-	608	5623	578	2	30	9	Y	27					156
*12	6492	R	869	-0-	-5623	-0-	863	1	6	9	Y	5					161

TOTAL GAS PROD: 18,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		367	-0-	367	667	364	2	3	9	Y	3	3	1			17
02	DLQ G-10		54	-0-	54	721	41	2	13	9	Y	12	17	1			12
03	772	R	51	-0-	-721	-0-	48	2	3	9	Y	3	3	1			12
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					14
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	Y	2					16
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2	4	1			14
07	369	R	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1	4	1			11
08	DLQ G-10		61	-0-	61	61	57	2	4	9	Y	4					15
09	DLQ G-10		80	-0-	80	141	79	2	1	9	Y	1	4	1			12
10	DLQ G-10		268	-0-	268	409	265	2	3	9	Y	3					15
11	DLQ G-10		1	-0-	1	410	1	2			Y	-0-					15
*12	411	R	1	-0-	-410	-0-	1	1			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

01	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1066	2	42	9	N	38					193
02	1316	N	931	-0-	-385	-0-	880	2	51	9	N	46					239
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	983	2	57	9	N	52					291
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1067	2	74	9	N	67	167	1			191
05	1023	N	141	-0-	-882	-0-	121	2	20	9	N	18					209
06	1020	N	97	-0-	-923	-0-	80	2	17	9	N	15					224
07	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	975	2	50	9	N	45					269
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1050	2	76	9	N	69	176	1			162
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1361	2	96	9	N	87					249
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1202	2	94	9	N	85	179	1			155
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1283	2	87	9	N	79					234
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1369	2	92	9	N	84	189	1			129

TOTAL GAS PROD: 12,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2	EXT	96	-0-	96	96	94	2	2	9	Y	2	2	1			118
11	214	X	118	-0-	-96	-0-	118	2			Y	-0-					118
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			118

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	129	-0-	129	129	127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	14B2	EXT	114	-0-	114	243	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	405	X	162	-0-	-243	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 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	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	DLQ G-10		714	-0-	714	714	714	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		600	-0-	600	1314	590	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	DLQ G-10		523	-0-	523	1837	513	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	2353	N	516	-0-	-1837	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	398	-0-	-222	-0-	391	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		81	-0-	81	337	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		68	-0-	68	405	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	469	N	64	-0-	-405	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	207	-0-	207	207	203	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	543	X	336	-0-	-207	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	846	-0-	-610	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	708	-0-	-904	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1360	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1062	-0-	1062	2197	1044	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	DLQ G-10		875	-0-	875	3072	858	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	2900	N	964	-0-	-1936	1136	964	2			Y	-0-					-0-
*12	2132	N	996	-0-	-1136	-0-	978	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	12	-0-	-768	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	398	-0-	-408	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1825	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1610	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	DLQ G-10		1485	-0-	1485	1485	1485	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1257	-0-	1257	2742	1236	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	DLQ G-10		1200	-0-	1200	3942	1178	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	2900	N	1263	-0-	-1637	2305	1263	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1081	-0-	-2019	286	1062	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	605	-0-	-945	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1678	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1890	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	1868	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1621	-0-	1621	3489	1593	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	DLQ G-10		1516	-0-	1516	5005	1488	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	2900	N	1536	-0-	-1364	3641	1536	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1702	-0-	-1398	2243	1672	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	911	-0-	-856	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	864	-0-	-593	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	853	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	1382	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2400	1001	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	DLQ G-10		969	-0-	969	3369	951	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	2900	N	1099	-0-	-1801	1568	1099	2			Y	-0-					-0-
*12	2535	N	967	-0-	-1568	-0-	950	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1026	-0-	-1919	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	796	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1636	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	DLQ G-10		843	-0-	843	843	843	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1963	1101	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	DLQ G-10		688	-0-	688	2651	675	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	2811	N	160	-0-	-2651	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	575	-0-	-355	-0-	565	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-484	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	232	-0-	-748	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	117	-0-	-1030	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1831	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	2025	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2007	-0-	2007	4032	1973	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	5373	1317	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	2900	N	2064	-0-	-836	4537	2064	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1317	-0-	-1783	2754	1294	2	23	9	Y	21	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	121	-0-	-92	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		74	-0-	74	74	68	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	T. A.		949	-0-	949	1023	366	3	583	9	Y	530	480	0			50
03	T. A.		1632	-0-	1632	2655	377	3	1255	9	Y	1141	1102	0			89
04	1459	X	1459	-0-	-0-	2655	412	3	1047	9	Y	952	966	0			75
05	3100	N	863	-0-	-2237	418	124	3	739	9	Y	672	676	0			71
06	2002	N	1584	-0-	-418	-0-	612	3	972	9	Y	884	872	0			83
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	577	3	798	9	Y	725	749	0			59
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	617	3	650	9	Y	591	601	0			49
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	579	3	752	9	Y	684	676	0			57
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	701	3	828	9	Y	753	755	0			55
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	522	3	802	9	Y	729	714	0			70
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	694	705	0			59

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,360

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

01	372 X	88	-0-	-284	-0-	76	2	12	9	N	11					60
02	308 X	215	-0-	-93	-0-	180	2	35	9	N	32					92
03	279 X	178	-0-	-101	-0-	158	2	20	9	N	18					110
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	25					135
05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9	N	12	107	1			40
06	240 X	156	-0-	-84	-0-	128	2	28	9	N	25					65
07	248 X	143	-0-	-105	-0-	114	2	29	9	N	26					91
08	310 X	186	-0-	-124	-0-	157	2	29	9	N	26					117
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	7	75	1			49
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	26					75
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	13					88
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					90

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) 93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	48	-0-	-417	-0-	48	2			N	-0-					266
02	420	#	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					266
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					266
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					266
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					266
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					266
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	100	1			167
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			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.		47	-0-	47	47	47	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	481	2	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	88	1	1915	2	N	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	61	1	1300	2	N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	2	N	-0-					-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	42	1	920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

01	19220 #	11802	-0-	-7418	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
02	15848 #	14561	-0-	-1287	-0-	14561	3			N	-0-					-0-
03	19928 R	19928	-0-	-0-	-0-	19928	3			N	-0-					-0-
04	13623 R	13623	-0-	-0-	-0-	13623	3			N	-0-					-0-
05	17871 R	17871	-0-	-0-	-0-	17871	3			N	-0-					-0-
06	19290 #	17419	-0-	-1871	-0-	17419	3			N	-0-					-0-
07	19933 #	10682	-0-	-9251	-0-	10682	3			N	-0-					-0-
08	19933 #	3568	-0-	-16365	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	17430 #	7106	-0-	-10324	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
10	18011 #	11707	-0-	-6304	-0-	11707	3			N	-0-					-0-
11	17430 #	783	-0-	-16647	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	10695 #	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

01	2759 N	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	2883 N	2721	-0-	-162	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	2760 N	2584	-0-	-176	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2728 N	2553	-0-	-175	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	2574	-0-	-154	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2580 N	2554	-0-	-26	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2635 N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52049	X	49653	-0-	-2396	-0-	49653	3		N	-0-			-0-
02	46013	X	46013	-0-	-0-	-0-	46013	3		N	-0-			-0-
03	54886	X	54886	-0-	-0-	-0-	54886	3		N	-0-			-0-
04	48420	X	38843	-0-	-9577	-0-	38843	3		N	-0-			-0-
05	52490	X	52490	-0-	-0-	-0-	52490	3		N	-0-			-0-
06	51840	X	51840	-0-	-0-	-0-	51840	3		N	-0-			-0-
07	50034	X	46209	-0-	-3825	-0-	46209	3		N	-0-			-0-
08	53444	X	47091	-0-	-6353	-0-	47091	3		N	-0-			-0-
09	51720	X	20425	-0-	-31295	-0-	20425	3		N	-0-			-0-
10	53444	X	52704	-0-	-740	-0-	52704	3		N	-0-			-0-
11	51720	X	41109	-0-	-10611	-0-	41109	3		N	-0-			-0-
*12	49684	X	49684	-0-	-0-	-0-	49684	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 550,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82398	X	64854	-0-	-17544	-0-	64854	3		N	-0-			-0-
02	67343	X	67343	-0-	-0-	-0-	67343	3		N	-0-			-0-
03	74463	X	74463	-0-	-0-	-0-	74463	3		N	-0-			-0-
04	71250	X	60539	-0-	-10711	-0-	60539	3		N	-0-			-0-
05	74811	X	74811	-0-	-0-	-0-	74811	3		N	-0-			-0-
06	71250	X	40891	-0-	-30359	-0-	40891	3		N	-0-			-0-
07	73625	X	71896	-0-	-1729	-0-	71896	3		N	-0-			-0-
08	74803	X	66588	-0-	-8215	-0-	66588	3		N	-0-			-0-
09	72390	X	20431	-0-	-51959	-0-	20431	3		N	-0-			-0-
10	74803	X	59366	-0-	-15437	-0-	59366	3		N	-0-			-0-
11	69570	X	56314	-0-	-13256	-0-	56314	3		N	-0-			-0-
*12	77081	X	77081	-0-	-0-	-0-	77081	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 734,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8201	2	78	9	N	71	186	1			85
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7260	2	154	9	N	140					225
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8042	2	118	9	N	107	187	1			145
04	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7499	2	90	9	N	82	177	1			50
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7711	2	3	9	N	3					53
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7640	2	163	9	N	148	1	8			200
07	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7508	2	105	9	N	95	177	1			118
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7478	2	105	9	N	95					213
09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6370	2	98	9	N	89	185	1			117
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6261	2	86	9	N	78					195
*11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	4999	2	85	9	N	77	179	1			93
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 80,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 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	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	149	1	848	2	N	17					102
							19	9									
02	980	N	87	-0-	-893	-0-	14	1	71	2	N	2					104
							2	9									
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					104
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					104
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	N	-0-					104
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	81	1	462	2	N	-0-					104
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	103	1	572	2	N	-0-					104
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	2	N	-0-					104
09	540	N	277	-0-	-263	-0-	46	1	231	2	N	-0-					104
10	682	N	255	-0-	-427	-0-	37	1	218	2	N	-0-					104
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	35	1	205	2	N	-0-					104
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3045	-0-	-551	-0-	455	1	2590	2	N	-0-					194
02	3248	X	2269	-0-	-979	-0-	367	1	1902	2	N	-0-					194
03	3503	X	2783	-0-	-720	-0-	479	1	2303	2	N	1					195
							1	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	550	1	2880	2	N	-0-					195
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	586	1	2998	2	N	-0-					195
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	464	1	2641	2	N	4					199
							4	9									
07	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	477	1	2662	2	N	6					205
							7	9									
08	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	550	1	2972	2	N	7					212
							8	9									
09	3480	X	2419	-0-	-1061	-0-	401	1	2005	2	N	12					224
							13	9									
10	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	401	1	2349	2	N	40	189	1			75
							44	9									
11	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	469	1	2788	2	N	42					117
							46	9									
*12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	526	1	3102	2	N	8					125
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	326	1	1854	2	N	-0-					159
02	2212	X	2101	-0-	-111	-0-	339	1	1759	2	N	3					162
							3	9									
03	2542	X	1924	-0-	-618	-0-	331	1	1593	2	N	-0-					162
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	350	1	1836	2	N	-0-					162
05	2542	X	1952	-0-	-590	-0-	320	1	1632	2	N	-0-					162
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	355	1	2017	2	N	5					167
							6	9									
07	2325	X	2313	-0-	-12	-0-	350	1	1957	2	N	5					172
							6	9									
08	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	333	1	1802	2	N	2					174
							2	9									
09	2370	X	1465	-0-	-905	-0-	243	1	1218	2	N	4					178
							4	9									
10	2449	X	1527	-0-	-922	-0-	222	1	1298	2	N	6					184
							7	9									
11	2370	X	2335	-0-	-35	-0-	336	1	1998	2	N	1					185
							1	9									
12	2325	X	2277	-0-	-48	-0-	330	1	1945	2	N	2					187
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	1374	3	17	9	N	15					54
02	2072	X	1274	-0-	-798	-0-	1257	3	17	9	N	15					69
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2466	3	28	9	N	25					94
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2281	3	17	9	N	15					109
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2713	3	28	9	N	25					134
06	2400	X	2365	-0-	-35	-0-	2344	3	21	9	N	19					153
07	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	2305	3	22	9	N	20					173
08	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2710	3	12	9	N	11	166	1			18
09	2640	X	1808	-0-	-832	-0-	1795	3	13	9	N	12					30
10	2728	X	2086	-0-	-642	-0-	2077	3	9	9	N	8					38
11	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	2569	3	30	9	N	27					65
12	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	2003	3	22	9	N	20					85

TOTAL GAS PROD: 26,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					35
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-					35
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					35
07	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					35
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					35
09	30	X	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					35
10	31	X	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					35
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 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	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					44
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					44
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	N	-0-					44
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					44
07	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					44
08	62	X	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-					44
09	60	X	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	3	N	-0-					44
10	62	X	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					44
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
12	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4130	2	34	9	N	31	152	1			37
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3146	2	20	9	N	18					55
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4114	2	21	9	N	19					74
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3758	2	22	9	N	20					94
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4644	2	30	9	N	27					121
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4686	2	37	9	N	34					155
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4734	2	29	9	N	26					181
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4322	2	18	9	N	16	150	1			47
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4732	2	24	9	N	22					69
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4610	2	36	9	N	33					102
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4529	2	24	9	N	22					124
*12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4371	2	34	9	N	31					155

TOTAL GAS PROD: 52,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1681	-0-	-1419	4745	1657	2	24	9	N	22					110
02	2800	N	1541	-0-	-1259	3486	1513	2	28	9	N	25					135
03	3100	N	2173	-0-	-927	2559	2140	2	33	9	N	30					165
04	3000	N	2047	-0-	-953	1606	2027	2	20	9	N	18					183
05	3100	N	2164	-0-	-936	670	2134	2	30	9	N	27	174	1			36
06	2645	N	1975	-0-	-670	-0-	1956	2	19	9	N	17					53
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2092	2	23	9	N	21					74
08	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	1998	2	21	9	N	19					93
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1967	2	21	9	N	19					112
10	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	1871	2	22	9	N	20					132
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2063	2	32	9	N	29					161
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	N	30					191

TOTAL GAS PROD: 23,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	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-

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					48
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					48
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-					48
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					48
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					48
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					48
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					48
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					48
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					48
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-